

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

RESOLUCIÓ de 2 de juny de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Solaer Energías Bahía Blanca, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del Pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Monforte del Cid (Alacant), de potència instal·lada 43,56 MW, denominada «FV Monforte 1». [2023/7878]

Antecedents

Sol·licitud

SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, va presentar instància davant el registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 20.11.2020 amb Nre. de registre GVRTE/2020/1749869, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària i l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatives a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada «FV MONFORTE 1», de potència nominal 43,56 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,99914 MW_p, a situar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), inclosa la seua infraestructura d'evacuació, composta per:

- línia d'evacuació aeri-subterrània de 30 kV, de titularitat exclusiva de SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, entre el Centre de Repartiment de la central fotovoltaica fins a la subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA», travessant els termes municipals de Monforte del Cid i Novelda, a la província d'Alacant.

- subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA», de titularitat compartida pels promotors Vulpes Velox Invest, SL («FV Bilyana 1») i «FV Bilyana 2»), Solaer ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL («FV Monforte 1»), Actiu SOLAER, SL («FV Monforte 2»), ÈS Generació Verda 4, SL («FV Salinetas») i ÈS Planta solar 5, SL («FV Salinetas II»).

- línia subterrània d'evacuació 220 kV entre la subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA» i la subestació de la xarxa de transport «SET Novelda» 220 kV

Posteriorment, mitjançant instància de data 29.06.2021 (Núm. de registre GVRTE/2021/1943513), sol·licita declaració d'utilitat pública, en concret, de les línies d'evacuació esmentades.

Conforme a les característiques i ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a 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 a la tramitació d'aquesta sol·licitud s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEM ALC) l'expedient ATALFE/2020/98.

Consta el pagament de la taxa inicial, així com el pagament d'una taxa addicional a causa de l'augment de pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Con data 23.12.2020, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel mencionat Servei Territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 49,99914 MW de potència instal·lada, segons definició vigent en aqueix moment, promoguda per SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, a situar en el municipi de Monforte del Cid, província d'Alacant, únicament als efectes de l'estipulat en l'article 1.1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 2 de junio de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Solaer Energías Bahía Blanca, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del Plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Monforte del Cid (Alicante), de potencia instalada 43,56 MW, denominada «FV Monforte 1». [2023/7878]

Antecedentes

Solicitud

SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 20.11.2020 con núm. de registro GVRTE/2020/1749869, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria y la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada «FV MONFORTE 1», de potencia nominal 43,56 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,99914 MW_p, a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación, compuesta por:

- línea de evacuación aéreo-subterránea de 30 kV, de titularidad exclusiva de SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, entre el Centro de Reparto de la central fotovoltaica hasta la subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA», atravesando los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda, en la provincia de Alicante.

- subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA», de titularidad compartida por los promotores Vulpes Velox Invest, SL («FV Bilyana 1») y «FV Bilyana 2»), Solaer Energías Bahía Blanca, SL («FV Monforte 1»), Activo Solar, SL («FV Monforte 2»), ES Generación Verde 4, SL («FV Salinetas») y ES Planta Solar 5, SL («FV Salinetas II»).

- línea subterránea de evacuación 220 kV entre la subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA» y la subestación de la red de transporte «SET Novelda» 220 kV

Posteriormente, mediante instancia de fecha 29.06.2021 (núm. de registro GVRTE/2021/1943513), solicita declaración de utilidad pública, en concreto, de las líneas de evacuación mencionadas.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de esta solicitud se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (en adelante, STIEM ALC) el expediente ATALFE/2020/98.

Consta el pago de la tasa inicial, así como el pago de una tasa adicional debido al aumento de presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 23.12.2020, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la sol·licitud de autorització per a la instal·lació de producció de energia elèctrica de 49,99914 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, a ubicar en el municipio de Monforte del Cid, 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 sol·licitud de autorització administrativa de la instal·lació y la sol·licitud de declaració de utilidad pública, en concreto, junto con



documentació presentada han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, en l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'Impacte Ambiental, en els següents mitjans:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 21.12.2021¹, (DOGV 9239),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 07.12.2021², (BOP núm. 232) i
- el *Diario Información* de data 27.01.2022.

El STIEM ALC, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre als ajuntaments de Novelda i Monforte del Cid, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, per igual període de temps, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, requerint d'aquells li remetiera diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Monforte del Cid i en el de l'Ajuntament de Novelda.

D'igual forma, es va traslladar aquesta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats. Havent-se intentat la notificació a algunes de les persones afectades, aquesta no es va poder practicar, per la qual cosa de conformitat amb el que es disposa en l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va fer pública la notificació en extracte d'aquest acte administratiu mitjançant anunci en el *Boletín Oficial del Estado*, de data 16.02.2022.

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

- Projecte. Denominació: «Projecte de Planta solar Fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99914 MW_p».
- Projecte infraestructura evacuació. Denominació: «Projecte d'una línia aeri/subterrània a 30 kV simple circuit d'abonat, des del CR de la nova Planta solar Fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99 MW_p, fins a la nova ST 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA»
- Projecte per a Autorització Administrativa de Construcció Subestació «ST PROMOTORES NOVELDA» 220kV.
- Projecte per a Autorització Administrativa de Construcció Línia subterrània 220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA» 220kV – «SET Novelda» 220 kV (REE).
- Estudi d'Impacte Ambiental i Document de Síntesi.
- Estudi d'Integració Paisatgística.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i entorn afectat.
- Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.
- Separates dirigides a: CHJ, Conselleria d'Agricultura Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, Comunitat de regants Monforte del Cid, Comunitat de regants Sant Pasqual, Comunitat de regants Verge de la Pau d'Agost, Jarandilla SOLAER, SL, i-DE Xarxes elèctriques intel·ligents, SAU, Ministeri de Defensa, Societat canal de l'horta d'Alacant, Conselleria d'Infraestructures, Ter-

la documentació 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 21.12.2021¹, (DOGV 9239),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 07.12.2021², (BOP núm. 232) y
- el *Diario Información* de fecha 27.01.2022.

El STIEM ALC, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió a los Ayuntamientos de Novelda y Monforte del Cid, para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Monforte del Cid y en el del Ayuntamiento de Novelda.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados. Habiéndose intentado la notificación a algunas de las personas afectadas, esta no se pudo practicar, por lo que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, se hizo pública la notificación en extracto de este acto administrativo mediante anuncio en el *Boletín Oficial del Estado*, de fecha 16.02.2022.

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

- Proyecto. Denominación: «Proyecto de Planta Solar Fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99914 MW_p».
- Proyecto infraestructura evacuación. Denominación: «Proyecto de una línea aéreo/subterránea a 30 kV simple circuito de abonado, desde el CR de la nueva Planta Solar Fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99 MW_p, hasta la nueva ST 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA»
- Proyecto para Autorización Administrativa de Construcción Subestación «S.T. PROMOTORES NOVELDA» 220kV.
- Proyecto para Autorización Administrativa de Construcción Línea subterranea 220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA» 220kV – «SET Novelda» 220 kV (REE).
- Estudio de Impacto Ambiental y Documento de Síntesis.
- Estudio de Integración Paisajística.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.
- Documentación para la ocupación de vías pecuarias.
- Separatas dirigidas a: CHJ, Conselleria de Agricultura Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, Comunidad de regantes Monforte del Cid, Comunidad de regantes San Pascual, Comunidad de regantes Virgen de la Paz de Agost, Jarandilla solar, SL, i-DE Redes eléctricas inteligentes, SAU., Ministerio de Defensa, Sociedad canal de la huerta de Alicante, Conselleria de Infraestructuras, Territorio

1 https://dogv.gva.es/datos/2021/12/21/pdf/2021_12190.pdf

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdf/al/2021/12/07_232/2021_011598.pdf

1 https://dogv.gva.es/datos/2021/12/21/pdf/2021_12190.pdf

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdf/al/2021/12/07_232/2021_011598.pdf



ritori i Medi Ambient, Aigües municipals d'Alacant E.M., Ajuntament de Monforte del Cid, Ajuntament de Novelda, REE, Telefònica, SAU.

– Relació de béns i drets afectats.

AL·LEGACIONS

D'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es presenten al·legacions per part de:

– L'Associació d'Amics dels Aiguamolls del Sud d'Alacant, en data 02.02.2022 (registre d'entrada Núm. GVRTE/2022/300713) i Miguel Ángel Pavón en data 02.02.2022 (registre d'entrada Núm. GVRTE/2022/300596), que en resum són les següents:

1. S'incorre en fragmentació de projectes en situar-se la central solar en contigüitat amb la central SOLER PSF Monforte 2 (expedient ATALFE/2020/99) i no avaluar-se de manera conjunta tots dos projectes i els seus impactes territorials, ambientals i paisatgístics, per tant, no s'analitzen de manera conjunta, els impactes territorials ambientals i paisatgístics dels projectes de totes dues centrals.

2. Entorn de 41,3 hectàrees, situades en 9 dels 11 recintes barrats de la central, se situen dins del Paisatge de Rellevància Regional PRR 30 Vinyes d'Alacant Entorn de 49,4 hectàrees, situades en 10 dels 11 recintes barrats de la central, són sòls de capacitat agrològica elevada classe B Incompliment dels criteris definits en els articles 8 i 10 del Decret llei 14/2020 per a la implantació de centrals fotovoltaïques, incompliment que a més ha de ser valorat de manera conjunta per a les centrals solars Monforte 1 i 2.

3. Ocupació de 6,6 hectàrees de sòl forestal no estratègic i alt risc d'erosió que han de mantindre el seu caràcter forestal.

4. Fins a 7,45 hectàrees dels recintes barrats de la central estan afectats per les perillositats 6 i geomorfològica que defineix el PATRICOVA, havent-se d'evitar la seua ocupació. Valoració conjunta de l'afectació del PATRICOVA per a les centrals solars Monforte 1 i 2.

5. L'envolupant de la central envaïx la franja de 50 m entorn de llits situats en l'entorn immediat.

6. El tram aeri de la línia elèctrica d'evacuació, amb una longitud de 147 m, travessa durant 135 m el corredor territorial fluvial del riu Vinalopó en un tram considerat pel PATFOR com a sòl forestal en el qual a més existeix sòl forestal estratègic. Tot el traçat de l'estesa d'evacuació ha de ser subterrani sota camins, viaris i infraestructures existents.

7. Necessari marc de prioritització en la implantació de les energies renovables.

Es remet l'escrit d'al·legacions al agent promotor, que el 21.03.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/852631) presenta escrit responent a les al·legacions en els següents termes:

1. Existeix el referit projecte Monforte-2 que es troba en tramitació, no concorre de cap manera pràctica fraudulenta, ja que, malgrat la seua proximitat física, tots dos operen de manera autònoma, comptant cadascun amb els seus propis elements i instal·lacions que generen l'energia elèctrica de manera individual, amén que són promogudes per mercantils amb personalitat jurídica independent.

La proximitat física de totes dues centrals no pot pressuposar que s'engloben sota un únic projecte, ja que això suposa obviar la seua operativitat individual, així com la idiosincràsia administrativa que precedeix a cadascuna.

Això no impedeix, d'altra banda, que totes dues centrals puguen compartir recursos d'evacuació donada la proximitat entre ambdues, en conjunció fins i tot amb altres promotors, com és el cas de la línia de 220 kV i la nova ST a construir denominada «ST PROMOTORES NOVELDA» 220 kV. De fet, això és un criteri d'implantació regulat en l'article 8.1.g del Decret llei 14/2020.

Per a un bon fer i a causa de la proximitat física de totes dues plantes, s'han avaluat els efectes sinèrgics i acumulatius derivats de la presència de la PSF Monforte 2.

2. És cert que es dona afectació a Paisatge de Rellevància Regional PRR 30 «Vinyes d'Alacant», com és igualment cert que el Decret llei 14/2020 no estableix que això resulte una incompatibilitat en la implantació de CSF (centrals Solars fotovoltaïques). Res es diu en la norma sobre aquest tema com sí que ho fa, per exemple, en relació a l'afectació a Paisatges Protegits (article 9.4.b, que no és el cas).

El Estudi d'Integració Paisatgística aportat a l'expedient entra en l'anàlisi del citat entorn PRR 30, considerant-ho en l'avaluació com a recurs paisatgístic, preveu igualment mesures d'integració per l'afectació a aquest recurs paisatgístic.

y Medio Ambiente, Aguas municipales de Alicante E.M., Ayuntamiento de Monforte del Cid, Ayuntamiento de Novelda, REE, Telefónica SAU.

– Relación de bienes y derechos afectados.

ALEGACIONES

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

– La Asociación de Amigos de los Humedales del Sur de Alicante, en fecha 02.02.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/300713) y Miguel Ángel Pavón en fecha 02.02.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/300596), que en resumen son las siguientes:

1. Se incurre en fragmentación de proyectos al ubicarse la central solar en colindancia con la central solar PSF Monforte 2 (expediente ATALFE/2020/99) y no evaluarse de forma conjunta ambos proyectos y sus impactos territoriales, ambientales y paisajísticos, por tanto, no se analizan de forma conjunta, los impactos territoriales ambientales y paisajísticos de los proyectos de ambas centrales.

2. En torno a 41,3 hectáreas, situadas en 9 de los 11 recintos vallados de la central, se ubican dentro del Paisaje de Relevancia Regional PRR 30 Viñedos de Alicante En torno a 49,4 hectáreas, situadas en 10 de los 11 recintos vallados de la central, son suelos de capacidad agrológica elevada clase B Incumplimiento de los criterios definidos en los artículos 8 y 10 del Decreto ley 14/2020 para la implantación de centrales fotovoltaicas, incumplimiento que además ha de ser valorado de forma conjunta para las centrales solares Monforte 1 y 2.

3. Ocupación de 6,6 hectáreas de suelo forestal no estratégico y alto riesgo de erosión que deben mantener su carácter forestal.

4. Hasta 7,45 hectáreas de los recintos vallados de la central están afectados por las peligrosidades 6 y geomorfológica que define el PATRICOVA, debiéndose evitar su ocupación. Valoración conjunta de la afección del PATRICOVA para las centrales solares Monforte 1 y 2.

5. La envolvente de la central invade la franja de 50 m en torno a cauces situados en el entorno inmediato.

6. El tramo aéreo del tendido eléctrico de evacuación, con una longitud de 147 m, atraviesa durante 135 m el corredor territorial fluvial del río Vinalopó en un tramo considerado por el PATFOR como suelo forestal en el que además existe suelo forestal estratégico. Todo el trazado del tendido de evacuación debe ser subterráneo bajo caminos, viarios e infraestructuras existentes.

7. Necesario marco de priorización en la implantación de las energías renovables.

Se remite el escrito de alegaciones al agente promotor, que el 21.03.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/852631) presenta escrito respondiendo a las alegaciones en los siguientes términos:

1. Existe el referido proyecto Monforte-2 que se encuentra en tramitación, no concurre en modo alguno práctica fraudulenta, ya que, pese a su proximidad física, ambos operan de forma autònoma, contando cada uno con sus propios elementos e instalaciones que generan la energía eléctrica de forma individual, amén de que son promovidas por mercantiles con personalidad jurídica independiente.

La proximidad física de ambas centrales no puede presuponer que se engloben bajo un único proyecto, ya que ello supone obviar su operatividad individual, así como la idiosincrasia administrativa que precede a cada una.

Ello no impide, por otra parte, que ambas centrales puedan compartir recursos de evacuación dada la cercanía entre ambas, en conjunción incluso con otros promotores, como es el caso de la línea de 220 kV y la nueva ST a construir denominada «S.T. PROMOTORES NOVELDA» 220 kV. De hecho, ello es un criterio de implantación regulado en el art. 8.1.g) del Decreto ley 14/2020.

Para un buen hacer y debido a la cercanía física de ambas plantas, se han evaluado los efectos sinèrgicos y acumulativos derivados de la presencia de la PSF Monforte 2.

2. Es cierto que se da afección a Paisaje de Relevancia Regional PRR 30 «Viñedos de Alicante», como es igualmente cierto que el Decreto ley 14/2020 no establece que ello resulte una incompatibilidad en la implantación de CSFs (centrales solares fotovoltaicas). Nada se dice en la norma al respecto como sí lo hace, por ejemplo, en relación a la afección a Paisajes Protegidos (art. 9.4.b), que no es el caso.

El Estudio de Integración Paisajística aportado al expediente entra en el análisis del citado entorno PRR 30, considerándolo en la evaluación como recurso paisajístico, prevé igualmente medidas de integración por la afección a este recurso paisajístico.



Pel que fa a l'afectació sobre sòls de capacitat agrològica elevada (Classe B), el Decret llei 14/2020 estableix en el seu article 10.1.e la prohibició d'implantació en terrenys de la Classe A, això és, els de molt alta capacitat agrològica, no considerant-se per tant incompatibles els de la Classe B.

3. El PATFOR defineix el terreny forestal ordinari com a residual de l'estratègic. La implantació de plaques no afecta al sòl forestal estratègic, resultant que l'envolupant barrada només afecta i molt minoritàriament al forestal ordinari.

Pel que fa al risc d'erosió, dir que constitueix un factor que no està contemplat en els articles 8 a 10 del Decret llei 14/2020 com a criteri de localització i implantació de les plantes Solars, per la qual cosa si es contemplarà com a variable limitativa ha de demostrar-se amb rigor i base científica que realment la instal·lació projectada suposarà un perjudici de la suficient envergadura com per a vetar les instal·lacions.

4. El projecte de la CSF que ens ocupa no afecta cap de les àrees d'inundació 1 a 4 excloses del Decret llei 14/2020, recaient únicament i de manera parcial com reconeixen les al·legacions sobre zones de perillositat 6 i geomorfològica (les de menor risc de les set que recull l'instrument d'ordenació territorial).

5. La ubicació de l'entorn barrat està a menys de 50 m. L'organisme de conca competent serà qui constate que, fins i tot concorrent l'emplaçament a menys d'aqueixos 50 m, la CSF pugua ser compatible per no apreciar-se risc d'inundació o desbordament en el llit. Obviament, això ha de ser constatat motivadament en el pertinent estudi d'inundabilitat, del qual es desprén en tot moment les instal·lacions respecten la seua zona de servitud, DPH (domini públic hidràulic) i ZFP (zona de flux preferent).

6. Dels més de 8,5 km de longitud de la línia d'evacuació, només 147 m són aeris. Es tracta per tant d'un tram residual i de molt escassa longitud. En relació a aquesta viabilitat, és obvi que el creuament d'un llit només pot fer-se de manera aèria (és tècnicament impossible que transcorrega de manera soterrada), per la qual cosa està més que justificada la solució per a aqueixos 147 m.

7. En relació amb la proliferació de plantes Solars al·legada, hi ha recordar la urgència climàtica reconeguda per la pròpia legislació, la qual com no pot ser d'una altra manera ha portat com a conseqüència una notable reactivació del sector impulsat, a més, per la implantació del procediment integrat regulat en el Decret llei 14/2020 per a les CSFs de menys de 50 MW_p.

– SAPOSA, SL, en data 01.03.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/599052), que en resum especifica que:

Es realitze on traçat alternatiu que no afecte les parcel·les números 132, 143, 144 i 146 del polígon 1 del terme municipal de Monforte del Cid (Alicant), ja que disposa de contractes de lloguer d'aquestes parcel·les per a la construcció d'una altra planta fotovoltaica el titular de la qual és FV Solcid.

Es remet l'escrit d'al·legacions al agent promotor, que el 30.03.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/976007) presenta escrit responset a l'al·legació en els següents termes:

1. No s'acredita l'existència d'un presumpte contracte d'arrendament de les parcel·les números 132, 143, 144 i 146 del polígon 1 del terme municipal de Monforte del Cid (Alicant), i no s'indica tampoc en quin estat es trobaria el punt de connexió d'aquesta presumpta instal·lació, o si l'autorització d'aquest projecte es troba en tramitació.

2. No s'indica en quins aspectes tècnics concrets o perquè motiu afectarien les afeccions a imposar sobre la finca en aquest projecte, a aquest suposat projecte, i ha de recordar-se que la línia d'evacuació del projecte és (com consta en la documentació del projecte) una línia soterrada pel que difícilment podria afectar o impossibilitar un projecte futur no executat i que per motius evidents, resultaria en tot cas plenament i adaptable en la seua distribució interior per a fer-ho compatible amb aquesta instal·lació.

3. El projecte objecte de tramitació, ha sigut redactat per tècnic competent, complint amb la totalitat de les exigències tant tècniques com jurídiques que li resulten exigibles.

Condicionats

Conformement amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de trenta (30) dies presentaren la seua conformitat o

Por lo que se refiere a la afección sobre suelos de capacidad agrológica elevada (Clase B), el Decreto ley 14/2020 establece en su art. 10.1.e) la prohibición de implantación en terrenos de la Clase A, esto es, los de muy alta capacidad agrológica, no considerándose por tanto incompatibles los de la Clase B.

3. El PATFOR define el terreno forestal ordinario como residual del estratégico. La implantación de placas no afecta al suelo forestal estratégico, resultando que la envolvente vallada solo afecta y muy minoritariamente al forestal ordinario.

Por lo que se refiere al riesgo de erosión, decir que constituye un factor que no está contemplado en los artículos 8 a 10 del Decreto ley 14/2020 como criterio de localización e implantación de las plantas solares, por lo que si va a contemplarse como variable limitativa tiene que demostrarse con rigor y base científica que realmente la instalación proyectada va a suponer un perjuicio de la suficiente envergadura como para vetar las instalaciones.

4. El proyecto de la CSF que nos ocupa no afecta a ninguna de las áreas de inundación 1 a 4 excluidas del Decreto ley 14/2020, recayendo únicamente y de forma parcial como reconocen las alegaciones sobre zonas de peligrosidad 6 y geomorfológica (las de menor riesgo de las siete que recoge el instrumento de ordenación territorial).

5. La ubicación del entorno vallado está a menos de 50 m. El organismo de cuenca competente será quien constate que, aun concurriendo el emplazamiento a menos de esos 50 m, la CSF pueda ser compatible por no apreciarse riesgo de inundación o desbordamiento en el cauce. Obviamente, ello ha de ser constatado motivadamente en el pertinente estudio de inundabilidad, del cual se desprende en todo momento las instalaciones respetan su zona de servidumbre, DPH (dominio público hidráulico) y ZFP (zona de flujo preferente).

6. De los más de 8,5 km de longitud de la línea de evacuación, solo 147 m son aéreos. Se trata por tanto de un tramo residual y de muy escasa longitud. En relación a esta viabilidad, es obvio que el cruzamiento de un cauce solo puede hacerse de forma aérea (es técnicamente imposible que transcurra de forma soterrada), por lo que está más que justificada la solución para esos 147 m.

7. En relación con la proliferación de plantas solares alegada, hay recordar la urgencia climática reconocida por la propia legislación, la cual como no puede ser de otro modo ha traído como consecuencia una notable reactivación del sector impulsado, además, por la implantación del procedimiento integrado regulado en el Decreto ley 14/2020 para las CSFs de menos de 50 MW_p.

– SAPOSA, SL, en fecha 01.03.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/599052), que en resumen especifica que:

Se realice un trazado alternativo que no afecte a las parcelas números 132, 143, 144 y 146 del polígono 1 del término municipal de Monforte del Cid (Alicante), ya que dispone de contratos de alquiler de estas parcelas para la construcción de otra planta fotovoltaica cuyo titular es FV Solcid.

Se remite el escrito de alegaciones al agente promotor, que el 30.03.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/976007) presenta escrito respondiendo a la alegación en los siguientes términos:

1. No se acredita la existencia de un presunto contrato de arrendamiento de las parcelas números 132, 143, 144 y 146 del polígono 1 del término municipal de Monforte del Cid (Alicante), no indicándose tampoco en qué estado se encontraría el punto de conexión de dicha presunta instalación, o si la autorización de dicho proyecto se encuentra en tramitación.

2. No se indica en qué aspectos técnicos concretos o por qué motivo afectarían las afecciones a imponer sobre la finca en este proyecto, a dicho supuesto proyecto, debiendo recordarse que la línea de evacuación del proyecto es (como consta en la documentación del proyecto) una línea soterrada por lo que difícilmente podría afectar o impossibilitar un proyecto futuro no ejecutado y que por motivos evidentes, resultaría en todo caso plenamente y adaptable en su distribución interior para hacerlo compatible con esta instalación.

3. El proyecto objeto de tramitación, ha sido redactado por técnico competente, cumpliendo con la totalidad de las exigencias tanto técnicas como jurídicas que le resultan exigibles.

Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) días presentaran su conformi-



oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si procedia, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general, els béns o els drets del qual al seu càrrec, pogueren ser afectats per aquesta, i es reben els següents informes, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de 09.02.2022, en el qual s'indiquen factors per a tindre en compte i s'informa que és preceptiu obtindre l'autorització prèviament a l'execució de les obres.

Resolució, de 12.04.2022, d'autorització per a planta solar fotovoltaica (Monforte 1) en zona de policia de llit públic (Barranc del Cid, o de la Coveta), i línia elèctrica d'evacuació, en els termes municipals de Monforte del Cid i Novelda (Alacant).

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 16.05.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1525598).

2. Informe d'ADIF, de data 31.01.2022, en el qual es requereix esmena de deficiències detectades en la documentació tècnica.

El promotor respon a l'informe aportant nova documentació tècnica en dates 16.02.2022 i 03.03.2022.

El promotor aporta en data 07.03.2023 escrit pel qual aporta conformitat rebuda per ADIF a la documentació facilitada.

3. Informe tècnic de l'Ajuntament de Monforte del Cid pel qual s'informa que no existeix objecció a la instal·lació de la planta.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 07.02.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/342278).

4. Informe sobre afectació al traçat del Canal de l'Horta d'Alacant de la Societat Canal de l'Horta d'Alacant, SA, de data 04.01.2022, condicionat a les al·legacions indicades en aquest.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 14.01.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/100139).

5. Informe de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de data 12.07.2021 en el qual s'informa favorablement els efectes patrimonials contemplats en l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià, el Projecte EIA Planta solar Fotovoltaica Monforte 1 de 49,99914 MW_p i infraestructures d'evacuació en polígons 1 i 2 del T.M. de Monforte del Cid.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 04.03.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/638787).

6. Resolució de la Direcció General d'Infraestructura de la Secretaria d'Estat del Ministeri de Defensa de data 14.02.2022 per la qual resol concedir autorització a SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica condicionada expressament als requisits exigits per l'Exèrcit de Terra exposats.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 04.03.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/641456).

7. Informe de NEDGIA de data 28.09.2022 pel qual presten la seua conformitat al projecte presentat i informen que el constructor adjudicatari de les obres ha de posar en coneixement dels Serveis Tècnics de zona, la data d'inici de les obres, així com els aclariments que consideren oportunes, com les mesures de seguretat a tindre en compte en la realització d'obres pròximes a instal·lacions de gas.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 03.10.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/3122653).

8. Informe de la Direcció General d'Obres Públiques i Mobilitat Sostenible, de data 06.05.2022, pel qual s'informa favorablement sobre la tramitació de l'Autorització Administrativa Prèvia, Autorització de Construcció i Autorització d'Implantació pel procediment integrat d'autorització de la planta SOLAR fotovoltaica «PFV MONFORTE 1» i infraestructures d'evacuació referent a infraestructures públiques de transport de titularitat autonòmica, condicionat al compliment de les al·legacions remeses el 22.03.2022 pel promotor sobre expedient per a la realització d'aquest informe.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 27.05.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1702313).

9. Informe de Xarxa Elèctrica d'Espanya, SAU (REE, d'ara en avant), de data 24.03.2022, que informa que, quant a la planta solar fotovoltaica «PSF MONFORTE 1», a la línia subterrània a 30 kV d'interconnexió, al centre de repartiment i a la subestació «ST PROMOTO-

dad 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. Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar, de 09.02.2022, en el que se indican factores para tener en cuenta y se informa de que es preceptivo obtener la autorización previamente a la ejecución de las obras.

Resolución, de 12.04.2022, de autorización para planta solar fotovoltaica (Monforte 1) en zona de policía de cauce público (Barranc del Cid, o de la Coveta), y línea eléctrica de evacuación, en los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda (Alicante).

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 16.05.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1525598).

2. Informe de ADIF, de fecha 31.01.2022, en el que se requiere subsanación de deficiencias detectadas en la documentación técnica.

El promotor responde al informe aportando nueva documentación técnica en fechas 16.02.2022 y 03.03.2022.

El promotor aporta en fecha 07.03.2023 escrito por el cual aporta conformidad recibida por ADIF a la documentación facilitada.

3. Informe técnico del Ayuntamiento de Monforte del Cid por el que se informa que no existe objeción a la instalación de la planta.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 07.02.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/342278).

4. Informe sobre afección al trazado del Canal de la Huerta de Alicante de la Sociedad Canal de la Huerta de Alicante, SA, de fecha 04.01.2022, condicionado a las alegaciones indicadas en el mismo.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 14.01.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/100139).

5. Informe de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de fecha 12.07.2021 en el que se informa favorablemente a los efectos patrimoniales contemplados en el art. 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano el Proyecto EIA Planta Solar Fotovoltaica Monforte 1 de 49,99914 MW_p e infraestructuras de evacuación en polígonos 1 y 2 del T.M. de Monforte del Cid.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 04.03.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/638787).

6. Resolución de la Dirección General de Infraestructura de la Secretaría de Estado del Ministerio de Defensa de fecha 14.02.2022 por la que resuelve conceder autorización a SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, para la instalación de una central fotovoltaica condicionada expresamente a los requisitos exigidos por el Ejército de Tierra expuestos.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 04.03.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/641456).

7. Informe de Nedgia de fecha 28.09.2022 por el que presten su conformidad al proyecto presentado e informan que el constructor adjudicatario de las obras tiene que poner en conocimiento de los Servicios Técnicos de zona, la fecha de inicio de las obras, así como las aclaraciones que consideren oportunas, como las medidas de seguridad a tener en cuenta en la realización de obras próximas a instalaciones de gas.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 03.10.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/3122653).

8. Informe de la Dirección General de Obras Públicas y Movilidad Sostenible, de fecha 06.05.2022, por el que se informa favorablemente sobre la tramitación de la Autorización Administrativa Previa, Autorización de Construcción y Autorización de Implantación por el procedimiento integrado de autorización de la planta solar fotovoltaica «PFV MONFORTE 1» e infraestructuras de evacuación en lo referente a infraestructuras públicas de transporte de titularidad autonómica, condicionado al cumplimiento de las alegaciones remitidas el 22.03.2022 por el promotor sobre expediente para la realización de dicho informe.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 27.05.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1702313).

9. Informe de Red Eléctrica de España, SAU. (REE, en adelante), de fecha 24.03.2022, que informa de que, en cuanto a la planta solar fotovoltaica «PSF MONFORTE 1», a la línea subterránea a 30 kV de interconexión, al centro de reparto y a la subestación «S.T. PROMOTO-



RES NOVELDA» 30/220 kV, REE no presenta oposició als mateixos al no existir afeccions a instal·lacions propietat de REE.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 21.04.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1231740).

10. Informe de Telefónica, SA, de data 04.01.2022, en el qual informa que, una vegada analitzada la documentació, Telefónica no té cap objecció a l'execució del projecte referit sempre que es complisca la normativa vigent.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 14.01.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/100345).

11. Informe de la Unitat de Carreteres a Alacant de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana de la Direcció General de Carreteres, de data 04.03.2022, per la qual s'informa en sentit favorable, amb caràcter vinculant, l'execució de la «Instal·lació de producció d'energia elèctrica: central fotovoltaica PSF Monforte 1 en sòl no urbanitzable, en el terme municipal de Monforte del Cid», sota el compliment del condicionat indicat en aquest.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 06.05.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1426798).

12. Informe del Servei d'Infraestructures Hidràuliques Urbanes de la Direcció General de l'Aigua sobre instal·lació de producció d'energia elèctrica: central fotovoltaica en sòl no urbanitzable de data 10.10.2022, que es condiona als requisits fixats en aquest.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 18.10.2022 (registre d'entrada Nre. GVRTE/2022/3303917).

13. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 20.05.2022, on s'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores que serien necessàries tindre en compte i que completarien deficiències de la proposta.

El promotor respon en data 16.06.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1933817).

La Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental emet conformitat a les justificacions i mesures proposades pel promotor en data 12.12.2022.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 15.12.2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/4167446).

No s'ha rebut contestació dels següents organismes: Agües d'Alacant, Ajuntament de Novelda, Comunitat de Regants Verge de la Pau, i-DE, Jarandilla SOLAR, SL, i SAT Sant Pasqual. Transcorregut el termini sense que conste resposta, s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

Avaluació ambiental

Amb data 18.11.2022, la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, emet Informe de Determinació d'afectacions ambientals del projecte de planta solar «FV MONFORTE 1» que promou a SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, a Monforte del Cid (Alacant), (expedient (2667800) 70/2022/AIA), en el qual es resol que el projecte pot continuar amb la tramitació del procediment d'autorització, per no apreciar-se efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen el seu sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental. Els condicionats recollits en aquest, s'indiquen en el punt SEGON de la part dispositiva de la present resolució.

En haver-se obtingut l'informe favorable de determinació d'afectació ambiental i haver-se presentat la sol·licitud d'autorització administrativa abans del 31.12.2024, en virtut de l'article 19 bis.6 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es continua la tramitació de l'expedient des del 18.11.2022 pel procediment d'urgència, d'acord amb l'article 33 de la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Implantació en sòl no urbanitzable

Consta informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 28.01.2020, per l'Ajuntament de Monforte del Cid en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats en la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les 150 i 342 del polígon 1 i les parcel·les 27, 39, 43 del polígon 2, on se situaran els grups generadors.

RES NOVELDA» 30/220 kV, REE no presenta oposició a los mismos al no existir afecciones a instalaciones propiedad de REE.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 21.04.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1231740).

10. Informe de Telefónica, SA, de fecha 04.01.2022, en el que informa que, una vez analizada la documentación, Telefónica no tiene objeción alguna a la ejecución del proyecto referido siempre y cuando se cumpla la normativa vigente.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 14.01.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/100345).

11. Informe de la Unidad de Carreteras en Alicante de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana de la Dirección General de Carreteras, de fecha 04.03.2022, por la que se informa en sentido favorable, con carácter vinculante, la ejecución de la «Instalación de producción de energía eléctrica: central fotovoltaica PSF Monforte 1 en suelo no urbanizable, en el término municipal de Monforte del Cid», bajo el cumplimiento del condicionado indicado en el mismo.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 06.05.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1426798).

12. Informe del Servicio de Infraestructuras Hidráulicas Urbanas de la Dirección General del Agua sobre instalación de producción de energía eléctrica: central fotovoltaica en suelo no urbanizable de fecha 10.10.2022, condicionándola a los requisitos fijados en el mismo.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 18.10.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/3303917).

13. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 20.05.2022, donde se enumeran una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta y que completarían deficiencias de la propuesta.

El promotor responde en fecha 16.06.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1933817).

La Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental emite conformidad a las justificaciones y medidas propuestas por el promotor en fecha 12.12.2022.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 15.12.2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/4167446).

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Agües de Alicante, Ayuntamiento de Novelda, Comunidad de Regantes Virgen de la Paz, i-DE, Jarandilla Solar, SL, y SAT San Pascual. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Evaluación ambiental

Con fecha 18.11.2022, la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, emite Informe de Determinación de Afecciones Ambientales del proyecto de planta solar «FV MONFORTE 1» que promueve a SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, en Monforte del Cid (Alicante), (expediente (2667800) 70/2022/AIA), en el que se resuelve que el proyecto puede continuar con la tramitación del procedimiento de autorización, por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental. Los condicionados recogidos en el mismo, se indican en el punto SEGUNDO de la parte dispositiva de la presente resolución.

Al haberse obtenido el informe favorable de determinación de afectación ambiental y haberse presentado la solicitud de autorización administrativa antes del 31.12.2024, en virtud del artículo 19 bis.6 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se continúa la tramitación del expediente desde el 18.11.2022 por el procedimiento de urgencia, de acuerdo con el artículo 33 de la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 28.01.2020, por el Ayuntamiento de Monforte del Cid en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de Prevención, Calidad y Control Ambiental de Actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas 150 y 342 del polígono 1 y las parcelas 27, 39, 43 del polígono 2, donde se ubicarán los grupos generadores.

Igualment consta informe de l'Ajuntament de Monforte del Cid sobre els camins que transcorren per les parcel·les 9004 i 9005 del polígon 2, que indica que no apareixen inclosos en l'inventari de camins municipals, amb el que es presumeix que es tracta de camins privats que donen accés a les finques incloses en l'actuació fotovoltaica, per la qual cosa no existeix inconvenient per a l'eliminació d'aquests camins per part d'aqueix ajuntament.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 03.01.2023 i 13.12.2022, respectivament. Els condicionats recollits en aquests, s'indiquen en el punt PRIMER de la part dispositiva de la present resolució.

Adaptació a condicionats i a avaluació ambiental

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, així com per l'Informe de Determinació d'Afeccions Ambientals emés el 18.11.2022, per part de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, es presenta per part de SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL:

– Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «FV MONFORTE 1» de 43,56 MW (potència instal·lada) mitjançant estructura fixa» (amb visat Nre. VA04551/23 del COGITI de València de data 21.04.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 10.05.2023.

– Projecte d'una línia aeri/subterrània a 30 kV simple circuit d'abonat, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99 MW_p, fins a la nova ST 30/220 kV «PROMOTORES NOVELDA» firmat per tècnic competent en data 21.04.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 27.04.2023.

– Annex al Projecte d'una línia aeri/subterrània a 30 kV simple circuit d'abonat, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99 MW_p, fins a la nova ST 30/220 kV «PROMOTORES NOVELDA» firmat per tècnic competent en data 23.05.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 26.05.2023.

Aquest Annex inclou les mesures adoptades per a la prevenció de l'electrocució i contra la col·lisió de l'avifauna en el tram aeri d'aquesta, conformement amb el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

Les modificacions introduïdes per aquests projectes consisteixen bàsicament en:

– Desafectació de les parcel·les 22, 101, 126, 129 i 317 del polígon 1 de Monforte del Cid.

– Superfície ocupada: reducció en un 8,53 %, passant de 56,48 ha a 51,66 ha.

– Panells fotovoltaics: augment de la potència unitària de 530 a 565 W_p, reduint el nombre de panells de 94.338 a 88.506 i el nombre d'estructures soporte de 3.494 a 3.278.

– Línia d'evacuació: augment de la longitud de 8.848 m a 8.887 m.

Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia aèria-subterrània de 30 kV entre el Centre de Repartiment de la central fotovoltaica fins a la subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA». Des d'aquesta partirà una línia subterrània de 220 kV fins a la «SET Novelda» en 220 kV, propietat de REE.

Ni la subestació «ST PROMOTORES NOVELDA» ni la línia de 220 kV són objecte de la present autorització malgrat haver-se realitzat la seua tramitació conjuntament amb la central fotovoltaica i la línia de 30 kV en l'expedient, sent la raó l'haver constatat aquest centre directiu que tals instal·lacions acaben de ser autoritzades per Resolució, de 20.04.2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Vulpes Velox Invest, SL, autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica FV Bilyana 1, de 58,18 MW de potència instal·lada i la seua infraestructura d'evacuació, a Monòver,

Igualmente consta informe del Ayuntamiento de Monforte del Cid sobre los caminos que transcurren por las parcelas 9004 y 9005 del polígono 2, que indica que no aparecen incluidos en el inventario de caminos municipales, con lo que se presume que se trata de caminos privados que dan acceso a las fincas incluidas en la actuación fotovoltaica, por lo que no existe inconveniente para la eliminación de estos caminos por parte de ese ayuntamiento.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 03.01.2023 y 13.12.2022, respectivamente. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican 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, así como por el Informe de Determinación de Afecciones Ambientales emitido el 18.11.2022, por parte de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, se presenta por parte de SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL.:

– Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV MONFORTE 1» de 43,56 MW (potencia instalada) mediante estructura fija» (con visado núm. VA04551/23 del COGITI de Valencia de fecha 21.04.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 10.05.2023.

– Proyecto de una línea aereo/subterránea a 30 kV simple circuito de abonado, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99 MW_p, hasta la nueva ST 30/220 kV «Promotores Novelda» firmado por técnico competente en fecha 21.04.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 27.04.2023.

– Anexo al Proyecto de una línea aereo/subterránea a 30 kV simple circuito de abonado, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99 MW_p, hasta la nueva ST 30/220 kV «Promotores Novelda» firmado por técnico competente en fecha 23.05.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 26.05.2023.

Este Anexo incluye las medidas adoptadas para la prevención de la electrocución y contra la colisión de la avifauna en el tramo aéreo de la misma, conforme Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

Las modificaciones introducidas por estos proyectos consisten básicamente en:

– Desafección de las parcelas 22, 101, 126, 129 y 317 del polígono 1 de Monforte del Cid.

– Superficie ocupada: reducción en un 8,53 %, pasando de 56,48 ha a 51,66 ha.

– Paneles fotovoltaicos: aumento de la potencia unitaria de 530 a 565 W_p, reduciendo el número de paneles de 94.338 a 88.506 y el número de estructuras soporte de 3.494 a 3.278.

– Línea de evacuación: aumento de la longitud de 8.848 m a 8.887 m.

Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante una línea aereo-subterránea de 30 kV entre el Centro de Reparto de la central fotovoltaica hasta la subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA». Desde esta partirá una línea subterránea de 220 kV hasta la «SET Novelda» en 220 kV, propiedad de REE.

Ni la subestación «S.T. PROMOTORES NOVELDA» ni la línea de 220 kV son objeto de la presente autorización pese a haberse realizado su tramitación conjuntamente con la central fotovoltaica y la línea de 30 kV en el expediente, siendo la razón el haber constatado este centro directivo que tales instalaciones acaban de ser autorizadas por Resolución, de 20.04.2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Vulpes Velox Invest, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV Bilyana 1, de 58,18 MW de potencia instalada y su infraestructura de evacuación, en

Novelda i Aspe (Alacant), tot això per no poder recaure una doble autorització administrativa prèvia sobre el mateix àmbit objectiu o material, i que no sent discutida la competència per a atorgar aquesta autorització prèvia per l'Administració General de l'Estat, les autoritzacions de construcció i d'exploració subsegüents corresponen ja a aquesta administració. Dit l'anterior, i atesos els acords que els promotors que comparteixen infraestructures d'evacuació tenen suscrits, ha de significar-se que SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, hauria d'haver posat en coneixement d'aquesta Administració una tal situació.

Consta en l'expedient acorde, de data 05.05.2023, entre SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, agent promotor de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» i ACTIU SOLAER, SL, agent promotor de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 2» per a l'ús compartit de la infraestructura comuna d'evacuació (en concret, del traçat de la rasa d'evacuació en la qual aniran situades les línies subterrànies de 30kV de cada central, que parteixen des dels respectius centres de repartiment fins a la «ST PROMOTORES NOVELDA»). Consta un Acord, de data 22.05.2023, entre aquests promotors per a compartir el transformador de potència 30/220 kV, 80/100 MVA (ONAN/ONAF), de la subestació col·lectora «ST PROMOTORES NOVELDA», inclòs en l'autorització administrativa prèvia de la central fotovoltaica «FV Bilyana 1» esmentada anteriorment.

Igualment consta acord de data 18.04.2023 entre els promotors Vulpes Velox Invest, SL («FV Bilyana 1» i «FV Bilyana 2»), amb proposta de fusió en «FV MONOVER»), Solaer ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL («FV MONFORTE 1»), Actiu SOLAER, SL («FV MONFORTE 2»), Generació Verda 4, SL («FV Salinetas») i Planta solar 5, SL («FV Salinetas II») per a compartir la titularitat, ús i accés a les infraestructures comunes de les instal·lacions de generació dels promotors fins a connectar amb el nus Novelda 220 kV, que inclouen la nova subestació ES col·lectora 220 kV, amb tensió 220 kV i situada en el terme municipal de Novelda (Alacant) i la línia subterrània d'evacuació de 220 kV ES col·lectora 220 kV– SE REE NOVELDA 220, situada en el terme municipal de Novelda i ja autoritzades, com s'ha indicat.

Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport / distribució, depositada en data 19.07.2019 davant l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032019V268, per a una instal·lació de producció denominada «FV Monforte 1» de tecnologia fotovoltaica a situar en el terme municipal de Monforte del Cid i de 50 MW instal·lats, per import de dos milions d'euros (2.000.000,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons normativa vigent en el moment de constitució de 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.

Per part d'aquesta Direcció General va ser comunicada a l'Operador del Sistema, en data 24.10.2019, l'adequada presentació de la citada garantia per part del promotor.

El promotor disposa de permís d'accés (segons comunicació de referència DDS.DAR.19_6468 de 15.11.2019) i permís de connexió (segons comunicació de referència DDS.DAR.20_3192 de 17.08.2020) atorgats per REE relatius a la sol·licitud de la instal·lació «FV MONFORTE 2», amb una potència instal·lada/nominal de 50,0/37,226 MW en la subestació «SET Novelda» 220 kV.

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

En ser superior la potència instal·lada (43,56 MW) a la capacitat d'accés atorgada (37,226 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés

Acreditacions prèvies a la resolució

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

Monóvar, Novelda y Aspe (Alicante), todo ello por no poder recaer una doble autorización administrativa previa sobre el mismo ámbito objetivo o material, y que no siendo discutida la competencia para otorgar esta autorización previa por la Administración General del Estado, las autorizaciones de construcción y de explotación subsiguientes corresponden ya a dicha administración. Dicho lo anterior, y atendiendo a los acuerdos que los promotores que comparten infraestructuras de evacuación tienen suscritos, debe significarse que SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, debió poner en conocimiento de esta Administración tal situación.

Consta en el expediente acuerdo, de fecha 05.05.2023, entre SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, agente promotor de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» y ACTIVO SOLAR, SL, agente promotor de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 2» para el uso compartido de la infraestructura común de evacuación (en concreto, del trazado de la zanja de evacuación en la que irán ubicadas las líneas subterráneas de 30kV de cada central, que parten desde los respectivos centros de reparto hasta la «S.T. PROMOTORES NOVELDA»). Consta acuerdo, de fecha 22.05.2023, entre estos promotores para compartir el transformador de potencia 30/220 kV, 80/100 MVA (ONAN/ONAF), de la subestación colectora «S.T. PROMOTORES NOVELDA», incluido en la autorización administrativa previa de la central fotovoltaica «FV Bilyana 1» mencionada anteriormente.

Igualmente consta acuerdo de fecha 18.04.2023 entre los promotores Vulpes Velox Invest, SL («FV Bilyana 1» y «FV Bilyana 2»), con propuesta de fusión en «FV MONOVER»), Solaer Energías Bahía Blanca, SL («FV MONFORTE 1»), Activo Solar, SL («FV MONFORTE 2»), ES Generación Verde 4, SL («FV Salinetas») y ES Planta Solar 5, SL («FV Salinetas II») para compartir la titularidad, uso y acceso a las infraestructuras comunes de las instalaciones de generación de los promotores hasta conectar con el nudo Novelda 220 kV, que incluyen la nueva subestación SE colectora 220 kV, con tensión 220 kV y ubicada en el término municipal de Novelda (Alicante) y la línea subterránea de evacuación de 220 kV SE colectora 220 kV– SE REE NOVELDA 220, ubicada en el término municipal de Novelda y ya autorizadas, como se ha indicado.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte / distribución, depositada en fecha 19.07.2019 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V268, para una instalación de producción denominada «FV Monforte 1» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid y de 50 MW instalados, por importe de dos millones de euros (2.000.000,00 €) 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.

Por parte de esta Dirección General fue comunicada al Operador del Sistema, en fecha 24.10.2019, la adecuada presentación de la citada garantía por parte del promotor.

El promotor dispone de permiso de acceso (según comunicación de referencia DDS.DAR.19_6468 de 15.11.2019) y permiso de conexión (según comunicación de referencia DDS.DAR.20_3192 de 17.08.2020) otorgados por REE relativos a la solicitud de la instalación «FV MONFORTE 2», con una potencia instalada/nominal de 50,0/37,226 MW en la subestación «SET Novelda» 220 kV.

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

Al ser superior la potencia instalada (43,56 MW) a la capacidad de acceso otorgada (37,226 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso

Acreditaciones previas a la resolución

El agente promotor acredita los siguientes 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 de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, sense perjudici de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les infraestructures d'evacuació.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid de data 28.07.2022 en el qual s'informa que:

«Quant a la valoració favorable o desfavorable dels punts descrits en l'article 30.2 del citat Decret llei cal dir

a) que l'actuació proposada compleix amb els criteris referits en els articles 7, 8, 9, 10, 11 i 12 del Decret llei 14/2020,

b) al seu torn compleix amb l'article 211.1, paràgraf d) del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny perquè tot i que d'acord amb el Pla General article 6.21, no està contemplat l'ús de generació d'energia renovable que ens ocupa, tampoc no hi consta una prohibició expressa d'aquest,

c) pel que fa a l'article 220.1 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge:

a) Una valoració positiva de l'activitat sol·licitada.

En aquests últims temps i d'acord amb el que s'ha esgrimit en el Decret llei 14/2020 es fa necessària la producció d'energies renovables i encara més considerant la proximitat a poblacions importants amb un consum considerable d'energia.

b) La necessitat d'emplaçament en el medi rural.

Aquest emplaçament en el medi rural es fa necessari ja que no existeixen suficients cobertes d'edificacions en sòl urbà per a albergar tota la superfície que es pretén implantar pel que es fa necessari la seua ubicació en sòl no urbanitzable.

c) La major oportunitat i conveniència de la localització proposada enfront d'altres zones del medi rural.

En el terme municipal de Monforte del Cid existeixen diverses finques en sòl no urbanitzable que es troben sense cultiu des de fa més de vint anys, com és el present cas, en les quals a més proliferen les males herbes i el que porta amb si una sensació d'abandó, la ubicació de la instal·lació i el seu manteniment esmorteïrien aquesta sensació d'abandó.

La línia elèctrica d'evacuació és subterrània i té una longitud aproximada de 6.540 metres, i no es considera una distància excessiva al punt de connexió o una altra subestació pel que impacte serà d'escassa entitat.

d) La utilització racional del territori.

En concret en la superfície on es pretén situar la instal·lació i tal com es pot visualitzar en les imatges de l'Institut Cartogràfic Valencià no s'ha dut a terme labors agrícoles en almenys vint anys, per la qual cosa s'intueix que es tracta d'una zona de baixa productivitat agrícola o bé en la qual la inversió per a aconseguir una productivitat òptima superaria la inversió habitual pel que fins hui no s'ha dut a terme.

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

Segons l'article 6.16. del Pla General d'Ordenació Urbana; article 6.16.s) La parcel·la mínima per a implantació d'infraestructures (en els tipus de sòl on s'autoritzen i amb les condicions establides en els articles preceptius) serà l'existent, llevat que afecte diverses finques i en aquest cas es requerirà tramitació de Pla Especial corresponent.»

El 27.05.2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de Novelda l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, no constant en l'expedient resposta a aquesta petició. Passat el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

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

– 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, sin perjuicio de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las infraestructuras de evacuación.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Monforte del Cid de fecha 28.07.2022 en el que se informa que:

«En cuanto a la valoración favorable o desfavorable de los puntos descritos en el artículo 30.2 del citado Decreto Ley cabe decir

a) que la actuación propuesta cumple con los criterios referidos en los artículos 7, 8, 9, 10, 11 y 12 del Decreto ley 14/2020,

b) a su vez cumple con el artículo 211.1, párrafo d) del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio puesto que aun cuando de acuerdo al Plan General artículo 6.21, no está contemplado el uso de generación de energía renovable que nos ocupa, tampoco consta una prohibición expresa del mismo,

c) por lo que se refiere al artículo 220.1 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell, de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje:

a) Una valoración positiva de la actividad solicitada.

En estos últimos tiempos y en consonancia con lo esgrimido en el Decreto ley 14/2020 se hace necesaria la producción de energías renovables y aún más considerando la proximidad a poblaciones importantes con un consumo considerable de energía.

b) La necesidad de emplazamiento en el medio rural.

Este emplazamiento en el medio rural se hace necesario ya que no existen suficientes cubiertas de edificaciones en suelo urbano para albergar toda la superficie que se pretende implantar por lo que se hace necesario su ubicación en suelo no urbanizable.

c) La mayor oportunidad y conveniencia de la localización propuesta frente a otras zonas del medio rural.

En el término municipal de Monforte del Cid existen varias fincas en suelo no urbanizable que se encuentran sin cultivo desde hace más de veinte años, como es el presente caso, en las que además proliferan las malas hierbas lo que trae consigo una sensación de abandono, la ubicación de la instalación y su mantenimiento amortiguarían esta sensación de abandono.

La línea eléctrica de evacuación es subterránea y tiene una longitud aproximada de 6.540 metros, y no se considera una distancia excesiva al punto de conexión u otra subestación por lo que impacto será de escasa entidad.

d) La utilización racional del territorio.

En concreto en la superficie donde se pretende ubicar la instalación y tal y como se puede visualizar en las imágenes del Instituto Cartográfico Valenciano no se ha llevado a cabo labores agrícolas en al menos veinte años, por lo que se intuye que se trata de una zona de baja productividad agrícola o bien en la que la inversión para conseguir una productividad óptima superaría la inversión habitual por lo que hasta la fecha no se ha llevado a cabo.

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

Según el artículo 6.16. del Plan General de Ordenación Urbana; artículo 6.16.s) La parcela mínima para implantación de infraestructuras (en los tipos de suelo donde se autoricen y con las condiciones establecidas en los artículos preceptivos) será la existente, salvo que afecte a varias fincas en cuyo caso se requerirá tramitación de Plan Especial correspondiente.»

El 27.05.2022 se solicitó al Ayuntamiento de Novelda el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, no constanding en el expediente respuesta a dicha petición. Pasado el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

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

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

Fonaments de dret

La instrucció i resolució del present procediment administratiu, referent a la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» i la línia de 30 kV fins a la subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA», correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les contemplades en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració General de l'Estat.

D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desenvolupat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta Direcció General la resolució del present procediment.

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

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les seues infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució, i si s'escau, la transformació d'energia elèctrica.

En tractar-se d'una central fotovoltaica a implantar en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que s'estableix en l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment establert en el capítol II del títol 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 urgent reactivació econòmica.

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

De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària.

De conformitat amb l'article 19 bis del Decret llei 14/2020 (introduït per Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna), la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés al procediment de determinació d'afeccions ambientals. Aquest determinarà si el projecte pot continuar amb la seua tramitació per no apreciar-se efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen el seu sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental.

Els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques que hagen obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental es declaren d'urgència per raons d'interès públic sempre que es presenten les sol·licituds d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024. A aquests projectes les serà aplicable la tramitació d'urgència prevista en l'article 33 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, les modificacions establides en aquest Decret-ley que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicable als procediments en tràmit.

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

Fundamentos de derecho

La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo, en lo referente a la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» y la línea de 30 kV hasta la subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA», corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

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

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

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

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.

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.

De conformidad con el artículo 19 bis del Decreto ley 14/2020 (introducido por Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania), la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido al procedimiento de determinación de afecciones ambientales. Este determinará si el proyecto puede continuar con su tramitación por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental.

Los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental se declaran de urgencia por razones de interés público siempre que se presentan las solicitudes de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024. A estos proyectos les será aplicable la tramitación de urgencia prevista en el artículo 33 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre.

En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, las modificaciones establecidas en dicho Decreto-ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables serán de aplicación a los procedimientos en trámite.

Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió dels ocells, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021³, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV Nre. 9138/29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, sent-li per tant aplicables les prescripcions tècniques establides en aquest reial decret.

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

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

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

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

b) La potència màxima de l'inversor o, si s'escau, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

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

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

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

D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, a l'efecte d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per al seu establiment i de la imposició i exercici de la servitud de pas. Conformement amb l'article 55.1 d'aquesta norma legal, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les seues instal·lacions, devent per a això incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren de necessària expropiació.

Per a la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de part de la instal·lació a executar són aplicable el procediment i les disposicions contingudes en el capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, com demana la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021³, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV Núm. 9138/29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

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 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 vengán ejerciendo la actividad.

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

De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forçosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas interesadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

Para la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de parte de la instalación a ejecutar son de aplicación el procedimiento y las disposiciones contenidas en el capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, conforme previene la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

³ https://dogv.gva.es/datos/2021/07/29/pdf/2021_7531.pdf

³ https://dogv.gva.es/datos/2021/07/29/pdf/2021_7531.pdf

Segons l'article 27 del Decret llei 14/2020, per a la valoració del reconeixement o declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació, es tindran en compte els següents aspectes, entre altres:

– Les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions de producció queden obertes al fet que aquestes puguin ser objecte de cotitularitat per uns altres generadors, sense perjudici dels costos equitatius i raonables que aquests hagen de sufragar per a això.

– El compromís per part de la persona titular que l'energia que produirà la central durant la seua vida útil i comercial serà oferida al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en el qual es fixen els preus majoristes per a les persones consumidores del sistema elèctric.

En virtut del que es disposa en l'article 57 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i en el que resulte d'aplicació de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, la servitud de pas aeri comprendrà, a més del vol sobre el predi servent, l'establiment de pals, torres o suports fixos per a la sustentació de cables conductors d'energia, tot això incrementat en les distàncies de seguretat que reglamentàriament s'establisquen, així com la servitud de pas subterrani comprén l'ocupació del subsol pels cables conductors, a la profunditat i amb les altres característiques que assenyalen la legislació urbanística aplicable. Comprenderà igualment el dret de pas o accés i l'ocupació temporal de terrenys o altres béns necessaris per a construcció, vigilància, conservació i reparació de les corresponents instal·lacions.

Que en relació amb la utilitat pública resulta aplicable l'article 52 de la Llei d'expropiació forçosa, de 16 de desembre, amb l'abast i els efectes previstos en el Títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les Seccions 2a i 3a del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

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

De conformitat amb l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, la tramitació compresa en el citat article podrà ser objecte de supressió per a aquells supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat signada per ell, acceptant el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si s'escau, empreses de servei públic o de serveis d'interès econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, i que aquests informes han sigut emesos per aquestes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Al costat de la declaració responsable i de conformitat, la part sol·licitant ha d'aportar una còpia dels condicionats i informes esmentats.

Segons s'indica en l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el Diari oficial corresponent.

En consideració de tot açò, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret la que està d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, al Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, aquesta Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Según el artículo 27 del Decreto ley 14/2020, para la valoración del reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación, se tendrán en cuenta los siguientes aspectos, entre otros:

– Las infraestructuras de evacuación de las instalaciones de producción quedan abiertas a que las mismas puedan ser objeto de cotitularidad por otros generadores, sin perjuicio de los costes equitativos y razonables que estos deban sufragar para ello.

– El compromiso por parte de la persona titular de que la energía que producirá la central durante su vida útil y comercial será ofertada al mercado organizado de producción de energía eléctrica en el que se fijan los precios mayoristas para las personas consumidoras del sistema eléctrico.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 57 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en lo que resulte de aplicación del artículo 162.3 del Real decreto 1955/2000, la servidumbre de paso aéreo comprenderá, además del vuelo sobre el predio sirviente, el establecimiento de postes, torres o apoyos fijos para la sustentación de cables conductores de energía, todo ello incrementado en las distancias de seguridad que reglamentariamente se establezcan, así como la servidumbre de paso subterráneo comprende la ocupación del subsuelo por los cables conductores, a la profundidad y con las demás características que señale la legislación urbanística aplicable. Comprenderá igualmente el derecho de paso o acceso y la ocupación temporal de terrenos u otros bienes necesarios para construcción, vigilancia, conservación y reparación de las correspondientes instalaciones.

Que en relación con la utilidad pública resulta aplicable el artículo 52 de la Ley de Expropiación Forzosa, de 16 de diciembre, con el alcance y los efectos previstos en el Título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y de las Secciones 2ª y 3ª del Capítulo V del Título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

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

De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

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



Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a SOLAER ENERGIAS BAHIA BLANCA, SL, de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les següents parcel·les:

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 1	Parcel·les: 150 i 342
	Polígon: 2	Parcel·les: 27, 39 i 43
Àrea de la superfície ocupada (ha)	51,6627	
Àrea de la superfície vinculada (ha)	134,0290	

Sotmesa a les següents condicions:

Ordenació del territori: Segons el recollit en l'informe del Servei de Gestió Territorial de data 13.12.2022, es considera viable amb afectació lleugera i es conclou que hauran de plantejar-se mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els següents aspectes:

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

- S'haurà de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamis de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració disminuint els escolaments.

- S'hauran de fer labors del sòl que mantinguen la seua textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si s'escau, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

Infraestructura Verda i Paisatge: Segons el recollit en l'informe, de 03.01.2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, està condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques següents:

- Es cobriran els camins nous amb llastos de tonalitats semblants a les del terreny circumdant.

- Es pintaran les casetes i edificacions prefabricades amb els colors marrons clars, ocres o terrosos del terreny.

- Es realitzaran desmuntis i terraplens, conforme als validats en el projecte, per a configurar nous bancals de major superfície, respectant al màxim els perfils naturals del terreny.

- Es realitzarà sembra de suport amb llavors d'espècie herbàcies autòctones per a accelerar la revegetació dels pasturatges existents en l'espai lliure dins dels recintes barrats.

- S'eliminarà el clos del recinte que no disposa de panells i es deixarà el terreny en el seu estat actual.

- La separació entre el clos del recinte Nord i el recorregut modificat de la sendera serà variable oscil·lant entre 5 i 10 m.

- La separació del clos en la zona de confluència de recintes a banda i banda de la via pecuària tindrà una amplària variable que oscil·larà entre 10 i 20 m del límit del camí a un costat i a l'altre. En la resta dels casos, el clos més pròxim al camí no estarà a menys de 10 m del seu límit.

- En l'espai de transició entre els recorreguts escènics (via pecuària, sendera, ...) es plantaran bosquets amb espècies arbustives i arbòries de xicotet port amb caràcter autòcton (coscolla, arç negre, ginebre i *Anthyllis cytisoides*) i un port mínim de 80-100 cm. També s'inclouran en 1/3 dels bosquets, com a mínim, espècies arbòries autòctones de major port.

- Es mantindran els elements del paisatge identificats en el pla 06.1: les masses vegetals, els arbres solts existents i els bancals o camins (elements lineals, segons el pla).

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL, de la central fotovoltaica «FV MONFORTE 1» para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 1	Parcelas: 150 y 342
	Polígono: 2	Parcelas: 27, 39 y 43
Área de la superficie ocupada (ha)	51,6627	
Área de la superficie vinculada (ha)	134,0290	

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio: Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 13.12.2022, se considera viable con afección ligera y se concluye que deberán plantearse medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

- Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

- Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

- El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

Infraestructura Verde y Paisaje: Según lo recogido en el informe, de 03.01.2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, está condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas siguientes:

- Se cubrirán los caminos nuevos con zahorras de tonalidades parecidas a las del terreno circundante.

- Se pintarán las casetas y edificaciones prefabricadas con los colores marrones claros, ocres o terrosos del terreno.

- Se realizarán desmontes y terraplenes, conforme a los validados en el proyecto, para configurar nuevos bancales de mayor superficie, respetando al máximo los perfiles naturales del terreno.

- Se realizará siembra de apoyo con semillas de especie herbácea autóctonas para acelerar la revegetación de los pastizales existentes en el espacio libre dentro de los recintos vallados.

- Se eliminará el vallado del recinto que no dispone de paneles y se dejará el terreno en su estado actual.

- La separación entre el vallado del recinto Norte y el recorrido modificado del sendero será variable oscilando entre 5 y 10 m.

- La separación del vallado en la zona de confluencia de recintos a ambos lados de la vía pecuaria tendrá una anchura variable que oscilará entre 10 y 20 m del límite del camino a uno y otro lado. En el resto de los casos, el vallado más próximo al camino no estará a menos de 10 m de su límite.

- En el espacio de transición entre los recorridos escénicos (vía pecuaria, sendero, ...) se plantarán bosquetes con especies arbustivas y arbóreas de pequeño porte con carácter autóctono (coscoja, espino negro, enebro y *Anthyllis cytisoides*) y un porte mínimo de 80-100 cm. También se incluirán en 1/3 de los bosquetes, como mínimo, especies arbóreas autóctonas de mayor porte.

- Se mantendrán los elementos del paisaje identificados en el plano 06.1: las masas vegetales, los árboles sueltos existentes y los bancales o caminos (elementos lineales, según el plano).

Aquesta autorització d'implantació en sòl no urbanitzable quedarà condicionada al que s'estableix en l'Informe de l'Ajuntament, de 28.07.2022, en particular al que es disposa en el seu últim paràgraf respecte a l'article 6.16.s) del seu pla general d'ordenació urbana respecte a la parcel·la mínima per a implantació d'infraestructures i l'afectació d'aquestes a diverses finques.

El període de vigència d'aquesta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, després de la sol·licitud per la persona titular amb anterioritat a la fi del citat termini, 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 persona titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i 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, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

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

SEGON. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica «FV MONFORTE 1», inclosa la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'aquesta, consistent en una línia aeri/subterrània de 30 kV entre el centre de repartiment i la subestació «ST PROMOTORES NOVELDA».

Otorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil «SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL», per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que a continuació es detalla:

Esta autorización de implantación en suelo no urbanizable quedará condicionada a lo establecido en el Informe del Ayuntamiento, de 28.07.2022, en particular a lo dispuesto en su último párrafo respecto al art. 6.16.s) de su Plan General de Ordenación Urbana respecto a la parcela mínima para implantación de infraestructuras y la afectación de estas a varias fincas.

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 persona titular con anterioridad al fin del citado plazo, y que estén plenamente justificadas.

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

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

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

SEGUNDO. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica «FV MONFORTE 1», incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, consistente en una línea aéreo/subterránea de 30 kV entre el centro de reparto y la subestación «S.T. PROMOTORES NOVELDA».

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil «SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL», para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓ	FV MONFORTE 1
TITULAR	SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ FINS A PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid, Novelda (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW_n)	43,56
POTÈNCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW_p)	50,00589
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) [segons art 3 RD 413/2014]	43,56
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	37,226
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA [segons DA 1a RD 1183/2020]	Sí, per ser inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Transport
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	SET Novelda 220 kV, titularitat de R EE

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB CLOS PERIMETRAL

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 1	Parcel·les: 150 i 342		
	Polígon: 2	Parcel·les: 27, 39, 43 i 9004		
Àrea de la superfície de clos (m²)	Superfície per parcel·la:			
	POL	PARC	REFERÈNCIA CADASTRAL	SUP. OCUPADA (m²)
	1	150	03088A00100150000LS	27.763,00
	1	342	03088A001003420000LZ	54.321,00
	2	27	03088A002000270000LS	65.089,00
	2	39	03088A002000390000LQ	89.134,00
	2	43	03088A002000430000LP	280.320,00
TOTAL: 516.627				

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL CLOS

CAMP GENERADOR	
Nre. mòduls FV	88.506
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,278 x 1,134
Potència unitària màxima (W _p)	565
Potència total mòdul (kW _p)	50.005,89
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí d'alta eficiència
Cares actives mòduls	Monofacial
Inclinació (º)	Al Sud i inclinats amb un angle de 20º
Orientació	Fixos bipal
Ancoratge estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació
Nre. d'estructures suporta	3.278

ESTACIONS SOLARS (INVERSOR+CENTRE DE TRANSFORMACIÓ)							
INVERSORS							
Nre. inversors	12						
Potència unitària nominal (kWn)	3.630						
Potència total nominal (kWn)	43.560						
ESTABLIT CONNEXIÓ MÒDULS - INVERSORS							
ESTACIÓ	INVERSOR	Nre. DC BOX	Nre. STRINGS	MÒDULS/ STRING	MÒDULS	POTENCIA PIC (kW _p)	
1	INVERSOR 1	12	240	27	6.480	3.661,20	
2	INVERSOR 2	12	261	27	7.047	3.981,56	
3	INVERSOR 3	14	286	27	7.722	4.362,93	
4	INVERSOR 4	14	291	27	7.857	4.439,21	
5	INVERSOR 5	13	272	27	7.344	4.149,36	
6	INVERSOR 6	14	281	27	7.587	4.286,66	
7	INVERSOR 7	14	285	27	7.695	4.347,68	
8	INVERSOR 8	14	280	27	7.560	4.271,40	
9	INVERSOR 9	14	276	27	7.452	4.210,38	
10	INVERSOR 10	13	266	27	7.182	4.057,83	
11	INVERSOR 11	14	279	27	7.533	4.256,15	
12	INVERSOR 12	13	261	27	7.047	3.981,56	
TOTAL		161	3.278		88.506	50.005,89	

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	12
Potència (kVA)	3.800
Tensions nominals (kV)	30/0,66 kV
Tipologia	Cel·les SF ₆ 2L+1P
INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologies línies	Subterrànies
Tensió nominal cable O ₀ /O _n (kV)	30 kV
Tipus cable	A l'HEPRZ1 18/30 H25
Característiques interconnexió entre centres de transformació	Línia 1 (E1, E2, E5, CR): 2.266 m E1-2-5: secció 3x150 mm ² , longitud 1.433 m. E5-CR: secció 3x240 mm ² , longitud 833 m. Línia 2 (E3, E4, E6, CR): 1.958 m E3-4-6: secció 3x150 mm ² , longitud 952 m. E6-CR: secció 3x240 mm ² , longitud 1.006 m. Línia 3 (E8, E7, E11, CR): 695 m, E8-7-11: secció 3x150 mm ² , longitud 526 m. E11-CR: secció 3x240 mm ² , longitud 169 m. Línia 4 (E9, E10, E12, CR): 934 m, E9-10-12: secció 3x150 mm ² , longitud 443 m. E12-CR: secció 3x240 mm ² , longitud 491 m.

CENTRE DE REPARTIMENT	
Transformador SSAA	1
Potència (kVA)	50
Tensions nominals (kV)	30/0,4 kV
Tipologia	Cel·les SF ₆ 5L+1P

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU O NO COMPARTIT FINS A LA SUBESTACIÓ "ST PROMOTORS DE NOVELDA" 30/220 kV

LÍNIA 30 kV CR "FV MONFORTE 1" – "ST PROMOTORES NOVELDA"		
Origen	Centre de repartiment ST "FV MONFORTE 1" 30 kV	
Final	ST PROMOTORES NOVELDA 30/220 kV	
Longitud total línia (m)	8.887	
TRAÇAT SUBTERRÀNEO		
Municipi: Monforte del Cid	Polígon 1	Parcel·les: 342, 9030, 9011
	Polígon 3	Parcel·les: 9011 i 9001
	Polígon 5	Parcel·les: 9024, 9014, 9031, 9024, 9030, 9023 i 9001
	Polígon 6	Parcel·les: 9011 i 9012
	Polígon 10	Parcel·les: 138, 9014, 9002, 9015, 9010 i 22
	CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)	
	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1)	
	Carrer Gurugú	
	Av. Novelda	
	Carrer Dr. Marañón	
Municipi: Novelda	Polígon 17	Parcel·les: 9004
	Polígon 20	Parcel·les: 51, 9030, 9002, 9006, 9024 i 167, camí sense cadastral, de connexió entre camí en parcel·la 9006 i camí en parcel·la 9024. Bufona amb parcel·les 327, 331, 158 i 163.
TRAÇAT AERI		
Municipi: Monforte del Cid	Polígon 10	Parcel·les: 22 i 9003
Municipi: Novelda	Polígon 17	Parcel·les: 9005 i 9004
	Polígon 20	Parcel·les: 51 i 9001
CARACTERÍSTIQUES GENERALS		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aeri-subterrània	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Tercera	
Zona Aplicada	A	
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz	
Tensió nominal (kV eficaç)	30	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	36	
RECORREGUT AERI		
Recorregut	De suport Nre. 1 (transició subterrània/aèria) a suport Nre. 2 (transició aèria/subterrània), per a realitzar el creuament amb el riu Vinalopó.	
Tipus conductor de fase	242-AL1/39-ST1A (LA-280) dúplex + OPGW 8.	
Material conductor de fase	Alumini + Acer	
Secció total conductor de fase (mm ²)	281,1	
Diàmetre aparent (mm)	21,8	
Potència admissible (MVA x circuit)	60,13	
Nre. de conductors per fase	2	
Nre. de circuits autoritzats a tendir	1	
Longitud aèria (m)	143	
Configuració	Doble circuit (el 2n circuit correspon a la PSFV "Monforte 2")	
Tipus de cable de terra	OPGW-24	
Secció resistent cable de terra (mm ²)	180	
Diàmetre exterior (mm)	16	
Nre. cables de terra	1	

Tipus d'aïllador (material)	Vidre
Nre. suports total de la línia	2
Material dels suports	Metàl·lics i galvanitzacions en calenta
RECORREGUT SUBTERRANI	
Recorregut	Tram 1: Des de la cel·la del centre de repartiment fins al suport Nre. 1. Tram 2: des de suport Nre. 2 fins a la cel·la de la subestació col·lectora "ST PROMOTORES NOVELDA".
Longitud (m)	6.678 + 2.066 = 8.744
Tipus conductor de fase	HEPRZ1 18/30 kV 3(3 x 400) mm ² K A el+ H25 + F.O (OPTRAL-0x9/125 ARM)
Tipus de canalització	Directament enterrada/entubada en els creuaments
Nre. de circuits	1 (es comparteix la rasa amb un 2n circuit de la PSFV "Monforte 2")
Material conductor de fase	Al
Material de la pantalla	Fils Cu
Secció total conductor de fase (mm²)	400
Secció de la pantalla (mm²)	25
Potència admissible (MVA x circuit)	69,6

En l'annex II es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi els suports de la línia elèctrica.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	17.793.478,65 € (15.892.820,7 € central fotovoltaica + 1.900.657,95 € LSMT 30 kV)
Pressupost de desmantellament (€)	1.501.176,71 €

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

DENOMINACIÓN	FV MONFORTE 1
TITULAR	SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA, S.L.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Monforte del Cid, Novelda (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW_n)	43,56
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW_p)	50,00589
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	43,56
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	37,226
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 CON LA RED	SET Novelda 220 kV, titularidad de REE

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 1	Parcelas: 150 y 342		
	Polígono: 2	Parcelas: 27, 39, 43 y 9004		
Área de la superficie de vallado (m²)	Superficie por parcela:			
	POL	PARC	REFERENCIA CATASTRAL	SUP. OCUPADA (m²)
	1	150	03088A001001500000LS	27.763,00
	1	342	03088A001003420000LZ	54.321,00
	2	27	03088A002000270000LS	65.089,00
	2	39	03088A002000390000LQ	89.134,00
	2	43	03088A002000430000LP	280.320,00
TOTAL: 516.627				

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	88.506
Área unitaria del módulo (m²)	2,278 x 1,134
Potencia unitaria máxima (W_p)	565
Potencia total módulo (kW_p)	50.005,89
Tipo de células	Silicio monocristalino de alta eficiencia
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (º)	Al Sur e inclinados con un ángulo de 20º
Orientación	Fijas biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación
Nº de estructuras soporte	3.278

ESTACIONES SOLARES (INVERSOR+CENTRO DE TRANSFORMACIÓN)							
INVERSORES							
Núm. inversores	12						
Potencia unitaria nominal (kWn)	3.630						
Potencia total nominal (kWn)	43.560						
CONEXIONADO MÓDULOS - INVERSORES							
ESTACIÓN	INVERSOR	Núm. DC BOX	Núm. STRINGS	MÓDULOS/ STRING	MÓDULOS	POTENCIA PICO (kW _p)	
1	INVERSOR 1	12	240	27	6.480	3.661,20	
2	INVERSOR 2	12	261	27	7.047	3.981,56	
3	INVERSOR 3	14	286	27	7.722	4.362,93	
4	INVERSOR 4	14	291	27	7.857	4.439,21	
5	INVERSOR 5	13	272	27	7.344	4.149,36	
6	INVERSOR 6	14	281	27	7.587	4.286,66	
7	INVERSOR 7	14	285	27	7.695	4.347,68	
8	INVERSOR 8	14	280	27	7.560	4.271,40	
9	INVERSOR 9	14	276	27	7.452	4.210,38	
10	INVERSOR 10	13	266	27	7.182	4.057,83	
11	INVERSOR 11	14	279	27	7.533	4.256,15	
12	INVERSOR 12	13	261	27	7.047	3.981,56	
TOTAL		161	3.278		88.506	50.005,89	

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	12
Potencia (kVA)	3.800
Tensiones nominales (kV)	30/0,66 kV
Tipología	Celdas SF ₆ 2L+1P

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterráneas
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	30 kV
Tipo cable	AI HEPRZ1 18/30 H25
Características interconexión entre centros de transformación	Línea 1 (E1, E2, E5, CR): 2.266 m E1-2-5: sección 3x150 mm ² , longitud 1.433 m. E5-CR: sección 3x240 mm ² , longitud 833 m. Línea 2 (E3, E4, E6, CR): 1.958 m E3-4-6: sección 3x150 mm ² , longitud 952 m. E6-CR: sección 3x240 mm ² , longitud 1.006 m. Línea 3 (E8, E7, E11, CR): 695 m, E8-7-11: sección 3x150 mm ² , longitud 526 m. E11-CR: sección 3x240 mm ² , longitud 169 m. Línea 4 (E9, E10, E12, CR): 934 m, E9-10-12: sección 3x150 mm ² , longitud 443 m. E12-CR: sección 3x240 mm ² , longitud 491 m.

CENTRO DE REPARTO	
Transformador SSAA	1
Potencia (kVA)	50
Tensiones nominales (kV)	30/0,4 kV
Tipología	Celdas SF ₆ 5L+1P

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO O NO COMPARTIDO HASTA LA SUBESTACIÓN “S.T. PROMOTORES DE NOVELDA” 30/220 kV

LÍNEA 30 kV CR “FV MONFORTE 1” – “S.T. PROMOTORES NOVELDA”		
Origen	Centro de reparto ST “FV MONFORTE 1” 30 kV	
Final	S.T. PROMOTORES NOVELDA 30/220 kV	
Longitud total línea (m)	8.887	
TRAZADO SUBTERRÁNEO		
Municipio: Monforte del Cid	Polígono 1	Parcelas: 342, 9030, 9011
	Polígono 3	Parcelas: 9011 y 9001
	Polígono 5	Parcelas: 9024, 9014, 9031, 9024, 9030, 9023 y 9001
	Polígono 6	Parcelas: 9011 y 9012
	Polígono 10	Parcelas: 138, 9014, 9002, 9015, 9010 y 22
	CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)	
	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1)	
	Calle Gurugú	
	Av. Novelda	
	Calle Dr. Marañón	
Municipio: Novelda	Polígono 17	Parcelas: 9004
	Polígono 20	Parcelas: 51, 9030, 9002, 9006, 9024 y 167, camino sin catastrar, de conexión entre camino en parcela 9006 y camino en parcela 9024. Linda con parcelas 327, 331, 158 y 163.
TRAZADO AÉREO		
Municipio: Monforte del Cid	Polígono 10	Parcelas: 22 y 9003
Municipio: Novelda	Polígono 17	Parcelas: 9005 y 9004
	Polígono 20	Parcelas: 51 y 9001
CARACTERÍSTICAS GENERALES		
Tipo de instalación	Línea eléctrica aéreo-subterránea	
Categoría (según el Real Decreto 223/2008)	Tercera	
Zona Aplicada	A	
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz	
Tensión nominal (kV eficaz)	30	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	36	
RECORRIDO AÉREO		
Recorrido	De apoyo núm. 1 (transición subterránea/aérea) a apoyo núm. 2 (transición aérea/subterránea), para realizar el cruzamiento con el río Vinalopó.	
Tipo conductor de fase	242-AL1/39-ST1A (LA-280) dúplex + OPGW 8.	
Material conductor de fase	Aluminio + Acero	
Sección total conductor de fase (mm²)	281,1	
Diámetro aparente (mm)	21,8	
Potencia admisible (MVA x circuito)	60,13	
Núm. de conductores por fase	2	
Núm. de circuitos autorizados a tender	1	
Longitud aérea (m)	143	
Configuración	Doble circuito (el 2º circuito corresponde a la PSFV “Monforte 2”)	
Tipo de cable de tierra	OPGW-24	
Sección resistente cable de tierra (mm²)	180	
Diámetro exterior (mm)	16	
Núm. cables de tierra	1	
Tipo de aislador (material)	Vidrio	
Núm. apoyos total de la línea	2	
Material de los apoyos	Metálicos y galvanizados en caliente	
RECORRIDO SUBTERRÁNEO		
Recorrido	Tramo 1: Desde la celda del centro de reparto hasta el apoyo núm. 1. Tramo 2: desde apoyo núm. 2 hasta la celda de la subestación colectora	

	“S.T. PROMOTORES NOVELDA”.
Longitud (m)	6.678 + 2.066 = 8.744
Tipo conductor de fase	HEPRZ1 18/30 kV 3(3 x 400) mm ² K Al+ H25 + F.O (OPTRAL-0x9/125 ARM)
Tipo de canalización	Directamente enterrada/entubada en los cruzamientos
N.º de circuitos	1 (se comparte la zanja con un 2º circuito de la PSFV “Monforte 2”)
Material conductor de fase	Al
Material de la pantalla	Hilos Cu
Sección total conductor de fase (mm²)	400
Sección de la pantalla (mm²)	25
Potencia admisible (MVA x circuito)	69,6

Per a aquesta autorització es compliran les determinacions reflectides en l'informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte, de data 18.11.2022, que conclou que han de seguir-se les obligacions establides en la legislació sectorial d'aplicació. En particular i sense caràcter exhaustiu, cal esmentar pel seu caràcter ambiental:

«- Es respectarà la zona de flux preferent (ZFP) dels barrancs presents en l'àmbit d'actuació, ajustant el disseny a l'autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per l'ocupació de les seues zones de policia.

- Es respectarà l'ample legal de les vies pecuàries i se sol·licitarà la corresponent autorització d'ocupació de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de Vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. Així mateix, es respectarà la prioritat de pas a bestiar i persones, evitant el desviament o interrupció prolongada de la seua marxa, i es restaurarà la via pecuària al seu estat original després de la instal·lació de la línia d'evacuació.

- Donada la proximitat a terreny forestal, els treballs que es realitzen han de tindre en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o voltants.

- En la part aèria de la línia d'evacuació que travessa terreny forestal haurà d'aplicar-se el Decret 150/2010, de 24 de setembre.

- S'haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció d'electrocució i col·lisió de l'avifauna previstes en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, en el tram de la línia que creua en aeri el riu Vinalopó.

- Comptarà amb un Programa de vigilància i seguiment ambiental les accions proposades del qual hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades en l'estudi d'impacte ambiental i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

- El desmantellament i la restauració dels terrenys al seu estat anterior, es durà a terme d'acord amb el pla de desmantellament presentat, després d'emetre's la corresponent autorització administrativa de tancament definitiu de la central.»

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

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

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en el informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto, de fecha 18.11.2022, que concluye que deben seguirse las obligaciones establecidas en la legislación sectorial de aplicación. En particular y sin carácter exhaustivo, cabe citar por su carácter ambiental:

«- Se respetará la zona de flujo preferente (ZFP) de los barrancos presentes en el ámbito de actuación, ajustando el diseño a la autorización de la Confederación Hidrográfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de policia.

- Se respetará el ancho legal de las vías pecuarias y se solicitará la correspondiente autorización de ocupación de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías pecuarias de la Comunitat Valenciana. Asimismo, se respetará la prioridad de paso a ganado y personas, evitando el desvío o interrupción prolongada de su marcha, y se restaurará la vía pecuaria a su estado original tras la instalación de la línea de evacuación.

- Dada la cercanía a terreno forestal, los trabajos que se realicen deben tener en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

- En la parte aèria de la línia de evacuació que travessa terreny forestal deberà aplicarse el Decret 150/2010, de 24 de setembre.

- Se deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención de electrocució i col·lisió de la avifauna previstes en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, en el tramo de la línea que cruza en aèrio el río Vinalopó.

- Contará con un Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental cuyas acciones propuestas deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas en el estudio de impacto ambiental y la comprobación de su eficacia. La documentación deberá estar a disposición de las autoridades competentes.

- El desmantelamiento y la restauración de los terrenos a su estado anterior, se llevará a cabo de acuerdo con el plan de desmantelamiento presentado, tras emitirse la correspondiente autorización administrativa de cierre definitivo de la central.»

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

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del



88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguin necessàries obtenir per la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill 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, prèvia acreditació del compliment dels requisits i conforme al procediment establert reglamentàriament.

S'ha sol·licitat autorització d'ocupació temporal en vies pecuàries, en concret, sobre Corriol del Cid, Assagador de la carretera de Novelda a Agost, Via Pecuària Pilar Del Cid i Via Pecuària Assagador de Castellà, juntament amb la documentació que defineix la seua afectació i ha sigut sotmès al tràmit d'informació pública.

L'inici de la instrucció dels expedients d'autorització d'ocupació en via pecuària requereix necessàriament de la resolució prèvia, favorable, de l'autorització substantiva de la instal·lació. En virtut de l'anterior, s'informa amb el present, i als efectes oportuns, sobre l'autorització administrativa de construcció de la referida instal·lació perquè es continue amb la instrucció d'autorització d'ocupació per part de l'òrgan competent per a resoldre i comencen a computar els terminis establits en la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de Vies Pecuàries de la Comunitat Valenciana, des de la comunicació de la resolució administrativa de la instal·lació.

Terçer

Desestimar la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia de la subestació «ST PROMOTORES NOVELDA» 30/220 kV i de la línia aeri/subterrània de 220 kV que la connecta amb la subestació «ST NOVELDA 220 kV».

Es desestima la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia de la subestació «ST PROMOTORES NOVELDA» 30/220 kV i de la línia aeri/subterrània de 220 kV que la connecta amb la subestació «ST NOVELDA 220 kV», titularitat d'REE, per ser competència estatal, en haver sigut presentades davant l'Administració General de l'Estat com a part de l'evacuació de dues centrals fotovoltaïques de potència instal·lada superior als 50 MW, i haver sigut objecte de la Resolució⁴ de 20.04.2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Vulpes Velox Invest, SL, autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaïca FV Bilyana 1, de 58,18 MW de potència instal·lada i la seua infraestructura d'evacuació, a Monòver, Novelda i Aspe (Alicant), del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

Quart

Declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia elèctrica d'evacuació de 30 kV CR – «ST PROMOTORES NOVELDA» autoritzada en el punt SEGON de la present resolució.

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia elèctrica d'evacuació 30 kV entre el Centre de Repartiment i la «ST PROMOTORES NOVELDA», autoritzada en el punt SEGON de la present resolució, situada en les parcel·les dels termes municipals de Monforte del Cid i Novelda (Alicant) indicades en aquest punt.

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

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.

Se ha solicitado autorización de ocupación temporal en vías pecuarias, en concreto, sobre Vereda del Cid, Cordel de la carretera de Novelda a Agost, Vía Pecuaria Pilar Del Cid y Vía Pecuaria Vereda de Castilla, junto con la documentación que define su afectación y ha sido sometido al trámite de información pública.

El inicio de la instrucción de los expedientes de autorización de ocupación en vía pecuaria requiere necesariamente de la resolución previa, favorable, de la autorización substantiva de la instalación. En virtud de lo anterior, se informa con el presente, y a los efectos oportunos, sobre la autorización administrativa de construcción de la referida instalación para que se continúe con la instrucción de autorización de ocupación por parte del órgano competente para resolver y comiencen a computar los plazos establecidos en la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana, desde la comunicación de la resolución administrativa de la instalación.

Terçero

Desestimar la solicitud de autorización administrativa previa de la subestación «S.T. PROMOTORES NOVELDA» 30/220 kV y de la línea aéreo/subterránea de 220 kV que la conecta con la subestación «ST NOVELDA 220 kV».

Se desestima la solicitud de autorización administrativa previa de la subestación «S.T. PROMOTORES NOVELDA» 30/220 kV y de la línea aéreo/subterránea de 220 kV que la conecta con la subestación «ST NOVELDA 220 kV», titularidad de REE, por ser competencia estatal, al haber sido presentadas ante la Administración General del Estado como parte de la evacuación de dos centrales fotovoltaicas de potencia instalada superior a los 50 MW, y haber sido objeto de la Resolución⁴ de 20.04.2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Vulpes Velox Invest, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV Bilyana 1, de 58,18 MW de potencia instalada y su infraestructura de evacuación, en Monóver, Novelda y Aspe (Alicante), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Cuarto

Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea eléctrica de evacuación de 30 kV CR – «S.T. PROMOTORES NOVELDA» autorizada en el punto SEGUNDO de la presente resolución.

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea eléctrica de evacuación 30 kV entre el Centro de Reparto y la «S.T. PROMOTORES NOVELDA», autorizada en el punto SEGUNDO de la presente resolución, situada en las parcelas de los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda (Alicante) indicadas en dicho punto.

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

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les Comunitats Autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis dels mateixos i zones de servitud pública.

S'inclou en l'annex III la relació de béns i drets afectats, que queda limitada a la part de l'evacuació compresa entre el centre de repartiment i la subestació «STPROMOTORES NOVELDA», corresponent a la infraestructura que conduirà tota la potència de la planta. Queden fora d'aquesta declaració d'utilitat pública les línies i altres equips, aigües amunt del centre de repartiment, per no exercir funció d'evacuació de tota la potència de la central.

Cinqué

Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt SEGON

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

– Projecte d'instal·lació SOLAER fotovoltaica «FV MONFORTE 1» de 43,56 MW (potència instal·lada) mitjançant estructura fixa» (amb visat Nre. VA04551/23 del COGITI de València de data 21.04.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 10.05.2023.

– Projecte d'una línia aeri/subterrània a 30 kV simple circuit d'abonat, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99 MW_p, fins a la nova ST 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA» firmat per tècnic competent en data 21.04.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 27.04.2023.

– Annex al Projecte d'una línia aeri/subterrània a 30 kV simple circuit d'abonat, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa «Monforte 1» de 49,99 MW_p, fins a la nova ST 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA» firmat per tècnic competent en data 23.05.2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 26.05.2023.

La present autorització perdre la seua vigència en cas de no obtenir-se l'autorització de construcció de les infraestructures d'evacuació compartides amb les centrals fotovoltaïques «FV Bilyana 1», «FV Bilyana 2», «FV MONFORTE 2», «FV Salinetas» i «FV Salinetas II», consistents en la subestació 30/220 kV «ST PROMOTORES NOVELDA» i la línia subterrània de 220 kV que la uneix amb la «SET Novelda» en 220 kV, propietat d'REE, i que disposen d'autorització administrativa prèvia per Resolució⁵ de 20.04.2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, tramitada sota l'expedient SGEE/PFot-480.

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

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el/s projecte/s presentat/s, els seus annexos, si s'escau, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar compliran, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las Comunidades Autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Se incluye en Anexo III la relación de bienes y derechos afectados, que queda limitada a la parte de la evacuación comprendida entre el centro de reparto y la subestación «S.T.PROMOTORES NOVELDA», correspondiente a la infraestructura que conducirá toda la potencia de la planta. Quedan fuera de esta declaración de utilidad pública las líneas y otros equipos, aguas arriba del centro de reparto, por no desempeñar función de evacuación de toda la potencia de la central.

Quinto

Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto SEGUNDO

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

– Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV MONFORTE 1» de 43,56 MW (potencia instalada) mediante estructura fija» (con visado núm. VA04551/23 del COGITI de Valencia de fecha 21.04.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 10.05.2023.

– Proyecto de una línea aéreo/subterránea a 30 kV simple circuito de abonado, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99 MW_p, hasta la nueva ST 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA» firmado por técnico competente en fecha 21.04.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 27.04.2023.

– Anexo al Proyecto de una línea aéreo/subterránea a 30 kV simple circuito de abonado, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija «Monforte 1» de 49,99 MW_p, hasta la nueva ST 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA» firmado por técnico competente en fecha 23.05.2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 26.05.2023.

La presente autorización perderá su vigencia en caso de no obtenerse la autorización de construcción de las infraestructuras de evacuación compartidas con las centrales fotovoltaicas «FV Bilyana 1», «FV Bilyana 2», «FV MONFORTE 2», «FV Salinetas» y «FV Salinetas II», consistentes en la subestación 30/220 kV «S.T. PROMOTORES NOVELDA» y la línea subterránea de 220 kV que la une con la «SET Novelda» en 220 kV, propiedad de REE, y que disponen de autorización administrativa previa por Resolución⁵ de 20.04.2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, tramitada bajo el expediente SGEE/PFot-480.

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

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por 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.

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



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

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (43,56 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (37,226 MW) haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'aquesta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la dita capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la persona titular de la instal·lació present, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del referit sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del citat sistema i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

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

6. Concorde a 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 dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta del mateix mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan, acompanyant a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards incorreguts, sempre que no siguin imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique 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 connexió a la xarxa, de les declaracions o informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva establits en la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la seua realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, a les necessitats de les persones consumidores o al correcte funcionament del sistema elèctric.

Atesa la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del seu pressupost d'execució amb fons propis dels socis d'aquella que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis han posat a la disposició de la titular de la pre-

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

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (43,56 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (37,226 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

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 este Servicio Territorial en el plazo de 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 doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición



sent autorització els mateixos. La present resolució quedarà revocada, amb tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

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 hagueren sigut atorgades, i la necessitat d'obtenir altres noves per a aquestes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se uns certs tràmits, les quals només podran tornar a ser atorgades després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

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

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

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

9. La persona titular de la present resolució haurà de complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

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

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

12. A aquesta sol·licitud s'acompanyaran els certificats de direcció i final d'obra, subscriptos per persona facultativa competent, acreditant que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no venguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable conforme l'indicat en la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389 de data 03.11.2010.

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

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

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats impostos en aquesta resolució i els indicats en la Declaració d'impacte ambiental de la línia d'evacuació i l'Informe d'afectacions ambientals de la resta de la instal·lació. Abans d'emetre l'informe

de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

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

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

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

7. 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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 vengyan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6.389 de fecha 03.11.2010.

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

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

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la Declaración de Impacto Ambiental de la línea de evacuación y el Informe de Afecciones Ambientales del resto de la instalación. Antes



previ a l'autorització d'explotació, el Servei Territorial sol·licitarà de les Administracions i organismes que han emesos aquells la seua conformitat de l'obra executada respecte a aquests.

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

14. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 3.918.624,31 € (tres milions nou-cents diu mil sis-cents vint-i-quatre milions d'euros amb trenta-un cèntim d'euro), i haurà d'acreditar-se la seua constitució escaient (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, cosa que és requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, sent beneficiari l'òrgan competent en matèria d'energia per a la concessió de les autoritzacions administratives prèvia i de construcció, havent de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

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

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

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la persona titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte l'indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

D'acord amb l'article 39.6 del citat Reial decret 413/2014, 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'aquesta.

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

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

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

20. La transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia conforme al que s'estableix en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així

de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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

14. 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 3.918.624,31 € (tres millones novecientos dieciocho mil seiscientos veinticuatro millones de euros con treinta y un céntimo de euro), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

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

15. 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.

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

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

17. 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.

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

19. 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.

20. 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.

mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'exploració.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament s'establirà per l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació de 17.793.478,65 € (dèset milions set-cents noranta-tres mil quatre-cents setanta-huit euros amb seixanta-cinc cèntims d'euro)). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i podrà l'ajuntament acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

Seté

Aprovació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades i de restauració del terreny i entorn afectat.

Aprovar en atenció a l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de dates 03.01.2023, el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat SEGON, el pressupost del qual ascendeix a 1.501.176,71 € (un milió cinc-cents un mil cent setanta-sis euros amb setanta-un cèntims d'euro) i amb l'abast següent:

La remoció i restitució dels terrenys comprendrà les següents actuacions:

- Desconnexió de la xarxa elèctrica.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'aquests mòduls.
- Obertura de rases i retirada de xarxa elèctrica subterrània.
- Retirada de les estacions, casetes de magatzem i comunicació i el CPM.
- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.
- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés, interiors i perimetrals.
- Restitució final.

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de data 20.05.2022 i 12.12.2022 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de tal manera que es garantisquen els seus usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

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

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.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 17.793.478,65 € (diecisiete millones setecientos noventa y tres mil cuatrocientos setenta y ocho euros con sesenta y cinco céntimos de euro)). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

22. 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.

Séptimo

Aprobación del plan de desmantelamiento de las instalaciones autorizadas y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 03.01.2023, el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado SEGUNDO, cuyo presupuesto asciende a 1.501.176,71 € (un millón quinientos un mil ciento setenta y seis euros con setenta y un céntimos de euro) y con el alcance siguiente:

La remoción y restitución de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

- Desconexión de la red eléctrica.
- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.
- Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.
- Retirada de las estancias, casetas de almacén y comunicación y el CPM.
- Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.
- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Restitución final.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de fecha 20.05.2022 y 12.12.2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.



Huité

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

Ordenar, de conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del Decret llei 14/2020 i amb en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

– La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i s'avisarà que la publicació d'aquesta es realitzarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present Resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

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

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

En particular, la present resolució es notificarà a la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic atès que per la present s'han desestimat sol·licituds indicades en els Punts per tractar-se d'infraestructures d'evacuació compartides tramitades i ja autoritzades per aquest òrgan de l'Administració General de l'Estat.

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

Les autoritzacions concedides seran traslladades a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístics, mediambientals i energètics més representatius de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

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

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

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

València, 2 de juny de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdà Alfonso.

Octavo

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 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de 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 Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

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

En particular, la presente resolución se notificará a la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico atendiendo a que por la presente se han desestimado solicitudes indicadas en los Puntos por tratarse de infraestructuras de evacuación compartidas tramitadas y ya autorizadas por dicho órgano de la Administración General del Estado.

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

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

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

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

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

València, 2 de junio de 2023.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdà Alfonso.



Annex I. Clos "FV MONFORTE 1" (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)

VÈRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÈRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÈRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÈRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
1	699.335,67	4.254.797,89	29	699.351,37	4.254.304,65	57	699.782,98	4.255.167,81			
2	699.334,49	4.254.808,24	30	699.350,66	4.254.295,30	58	699.809,19	4.255.171,62			
3	699.354,62	4.254.843,57	31	699.320,69	4.254.231,77	59	699.823,57	4.255.174,23			
4	699.382,21	4.254.912,77	32	699.311,90	4.254.230,31	60	699.829,25	4.255.156,00			
5	699.382,69	4.254.912,93	33	699.305,83	4.254.242,88	61	699.846,34	4.255.144,55			
6	699.403,49	4.254.919,69	34	699.258,76	4.254.327,60	62	699.845,48	4.255.140,30			
7	699.411,95	4.254.900,64	35	699.257,42	4.254.338,59	63	699.842,56	4.255.121,34			
8	699.421,14	4.254.872,09	36	699.242,74	4.254.366,75	64	699.844,17	4.255.092,66			
9	699.420,58	4.254.860,88	37	699.228,46	4.254.392,26	65	699.842,17	4.255.062,74			
10	699.426,68	4.254.830,73	38	699.221,32	4.254.401,51	66	699.842,75	4.255.046,66			
11	699.433,65	4.254.809,93	39	699.218,83	4.254.423,06	67	699.852,18	4.255.023,72			
12	699.442,39	4.254.793,89	40	699.236,19	4.254.478,75	68	699.866,41	4.255.009,47			
13	699.451,04	4.254.758,32	41	699.257,64	4.254.527,03	69	699.869,34	4.254.998,64			
14	699.453,60	4.254.751,62	42	699.270,52	4.254.580,36	70	699.866,44	4.254.984,96			
15	699.453,60	4.254.725,84	43	699.280,15	4.254.642,46	71	699.862,73	4.254.975,34			
16	699.454,71	4.254.692,92	44	699.299,32	4.254.702,56	72	699.855,06	4.254.962,21			
17	699.453,27	4.254.648,50	45	699.316,98	4.254.760,59	73	699.846,64	4.254.959,59			
18	699.451,94	4.254.630,65	46	699.327,40	4.254.766,67	74	699.838,11	4.254.923,76			
19	699.451,71	4.254.594,41	47	699.478,15	4.255.006,98	75	699.837,18	4.254.906,37			
20	699.449,28	4.254.576,02	48	699.477,52	4.255.043,29	76	699.833,61	4.254.890,83			
21	699.377,66	4.254.573,61	49	699.481,34	4.255.057,68	77	699.835,43	4.254.847,23			
22	699.378,74	4.254.476,59	50	699.505,40	4.255.102,71	78	699.834,07	4.254.826,08			
23	699.390,71	4.254.455,58	51	699.506,92	4.255.140,15	79	699.836,07	4.254.809,78			
24	699.390,63	4.254.428,93	52	699.664,30	4.255.169,99	80	699.844,84	4.254.783,75			
25	699.387,07	4.254.405,39	53	699.702,45	4.255.177,98	81	699.856,32	4.254.746,15			
26	699.389,39	4.254.388,81	54	699.712,22	4.255.170,74	82	699.855,61	4.254.733,66			
27	699.391,05	4.254.380,92	55	699.718,52	4.255.159,19	83	699.852,46	4.254.724,65			
28	699.368,19	4.254.336,98	56	699.740,62	4.255.161,49	84	699.844,02	4.254.708,71			

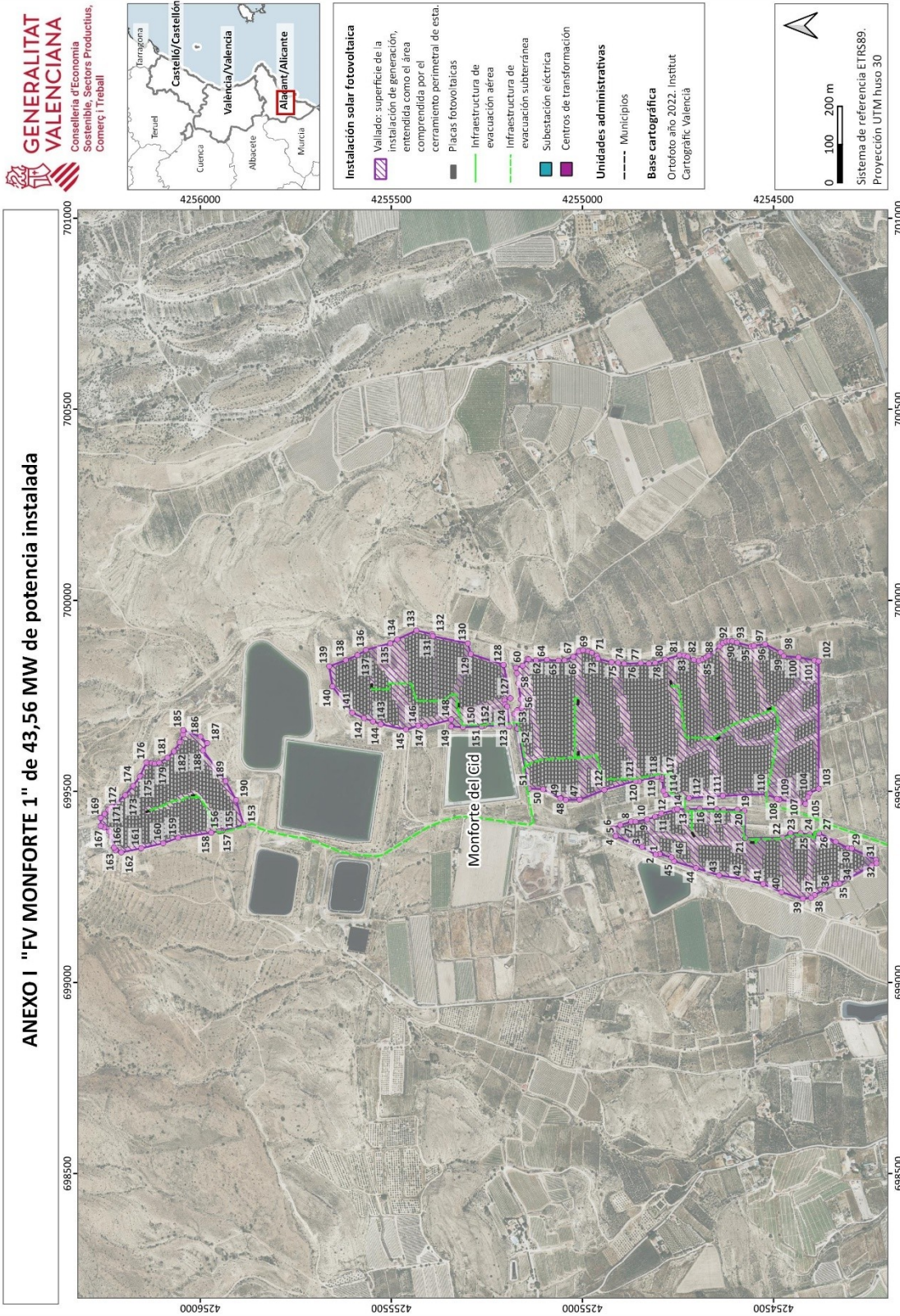


"FV MONFORTE 1" Vértices que delimitan el vallado COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30								
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
85	699.842,45	4.254.694,30	113	699.481,82	4.254.755,26	141	699.705,52	4.255.602,52
86	699.845,63	4.254.684,77	114	699.491,21	4.254.782,62	142	699.691,52	4.255.571,47
87	699.850,01	4.254.676,69	115	699.501,28	4.254.788,14	143	699.682,87	4.255.547,98
88	699.854,65	4.254.670,09	116	699.531,07	4.254.791,49	144	699.675,52	4.255.527,70
89	699.880,07	4.254.640,79	117	699.537,12	4.254.791,12	145	699.661,98	4.255.461,41
90	699.888,36	4.254.632,55	118	699.539,94	4.254.799,30	146	699.671,91	4.255.429,66
91	699.892,05	4.254.623,54	119	699.537,95	4.254.804,32	147	699.670,36	4.255.411,53
92	699.893,12	4.254.615,97	120	699.526,47	4.254.851,95	148	699.687,80	4.255.343,26
93	699.892,74	4.254.607,93	121	699.527,31	4.254.860,82	149	699.669,54	4.255.343,51
94	699.889,48	4.254.595,26	122	699.503,82	4.254.942,47	150	699.667,76	4.255.312,36
95	699.879,27	4.254.558,55	123	699.670,24	4.255.191,61	151	699.669,82	4.255.263,65
96	699.881,09	4.254.551,22	124	699.721,70	4.255.196,66	152	699.671,82	4.255.256,55
97	699.885,51	4.254.522,02	125	699.727,73	4.255.202,35	153	699.411,98	4.255.886,35
98	699.863,87	4.254.481,37	126	699.737,97	4.255.203,83	154	699.397,30	4.255.941,60
99	699.853,84	4.254.473,05	127	699.743,48	4.255.188,14	155	699.396,71	4.255.944,79
100	699.850,92	4.254.434,44	128	699.831,21	4.255.206,32	156	699.396,17	4.255.947,77
101	699.842,83	4.254.393,15	129	699.859,38	4.255.292,19	157	699.395,63	4.255.950,70
102	699.840,59	4.254.381,71	130	699.887,20	4.255.299,64	158	699.391,87	4.255.971,24
103	699.506,89	4.254.381,71	131	699.905,90	4.255.391,52	159	699.378,45	4.256.057,96
104	699.495,04	4.254.406,17	132	699.911,41	4.255.392,72	160	699.364,20	4.256.096,84
105	699.485,45	4.254.410,62	133	699.921,09	4.255.434,32	161	699.350,96	4.256.154,33
106	699.467,00	4.254.416,11	134	699.897,58	4.255.484,59	162	699.340,21	4.256.206,57
107	699.470,00	4.254.431,22	135	699.887,55	4.255.502,74	163	699.346,07	4.256.221,66
108	699.477,97	4.254.485,44	136	699.869,93	4.255.566,40	164	699.352,86	4.256.225,58
109	699.480,43	4.254.490,88	137	699.856,47	4.255.588,55	165	699.381,18	4.256.232,31
110	699.492,35	4.254.517,17	138	699.842,98	4.255.618,91	166	699.394,69	4.256.238,36
111	699.488,37	4.254.632,45	139	699.827,29	4.255.662,64	167	699.405,88	4.256.251,56
112	699.482,43	4.254.721,41	140	699.774,69	4.255.653,86	168	699.409,22	4.256.260,44



**"FV MONFORTE 1" Vértices que delimitan el
vallado COORDENADAS ETRS89,
PROYECCIÓN UTM HUSO 30**

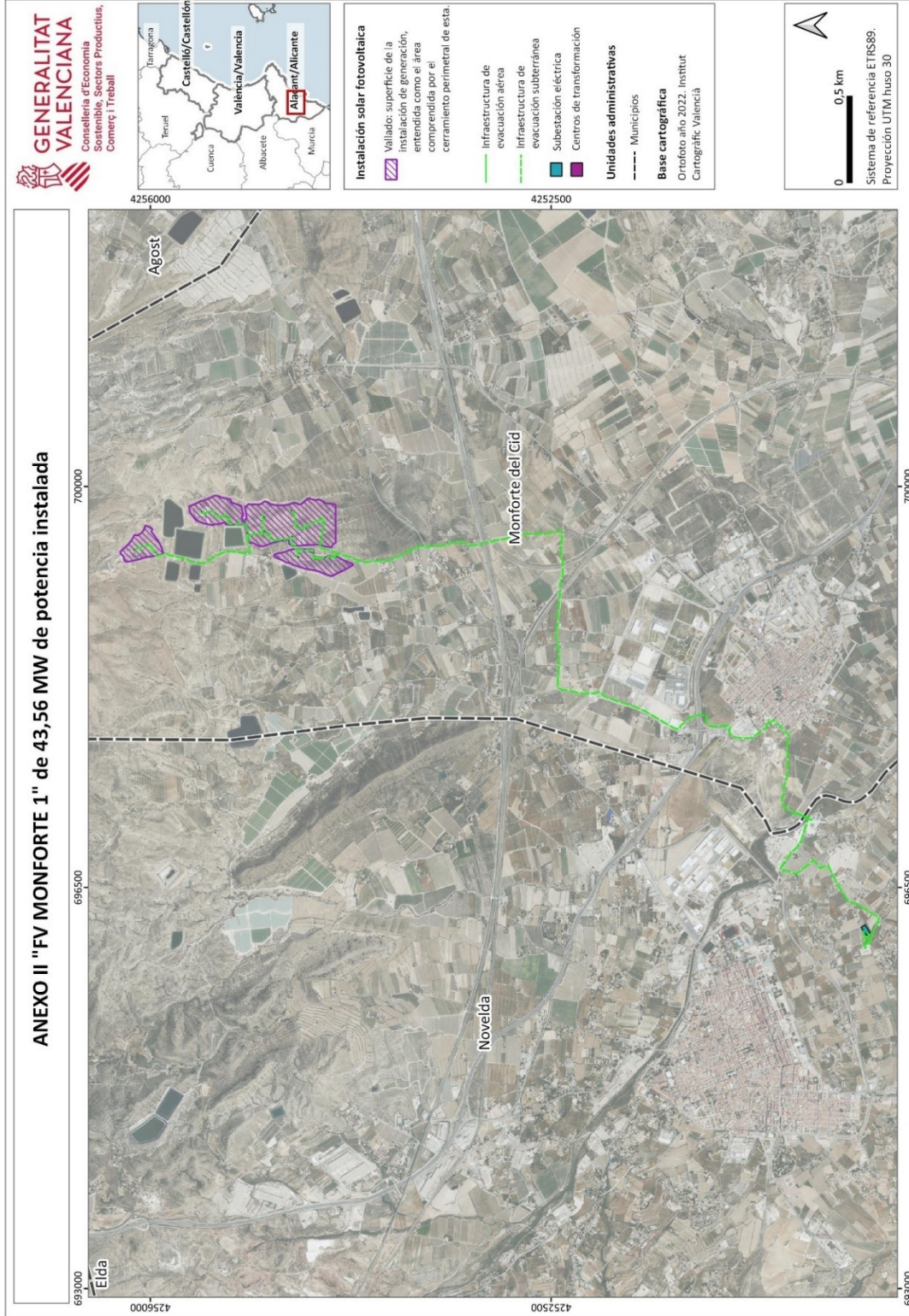
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
169	699.430,96	4.256.260,56
170	699.441,20	4.256.250,38
171	699.451,87	4.256.240,24
172	699.459,74	4.256.231,22
173	699.490,23	4.256.196,56
174	699.514,51	4.256.175,21
175	699.539,15	4.256.157,95
176	699.575,81	4.256.140,74
177	699.574,19	4.256.129,44
178	699.573,78	4.256.126,59
179	699.572,00	4.256.119,28
180	699.574,74	4.256.107,28
181	699.587,83	4.256.085,85
182	699.604,83	4.256.068,60
183	699.628,61	4.256.053,29
184	699.649,07	4.256.045,33
185	699.660,28	4.256.044,54
186	699.642,86	4.255.999,41
187	699.626,15	4.255.981,64
188	699.606,89	4.255.992,52
189	699.526,71	4.255.933,42
190	699.477,33	4.255.906,20





Annex II. Infraestructura d'evacuació

Suports tram aeri LÍNIA 30 kV CR – ST PROMOTORES NOVELDA (Coordenades ETRS89 projecció UTM FUS 30)			
Support	X_ETRS89	I_ETRS89	Tipus
Ap 1	697152,12	4250354,50	Pas subterrani/aeri
Ap 2	697090,44	4250225,53	Pas aeri/ subterrani





ANNEX III. Relació de béns i drets afectats

Tram subterrani Línia 30 kV

Finca de Projecte	Cadastr		Terme Municipal	Servitud			Ocupació Temporal (m ²)	Naturalesa
	Polígon	Parcel·la		Canalització	Superfície (m ²)	Registres		
			Longitud (m)	Nre.	m ²			
2	1	9030	796,9	1	2	956,28	4781,4	Via de comunicació de domini públic
3	1	9011	13,1			15,72	78,6	Via de comunicació de domini públic
4	3	9011	325,4	2	2	390,48	1.952,4	Via de comunicació de domini públic
5	3	9001	220,8			264,96	1.324,8	Via fèrria
6	5	9024	248,1			297,72	1.488,6	Via fèrria
7	5	9014	416,6			499,92	2.499,6	Via de comunicació de domini públic
8	5	9031	264,7			317,64	1.588,2	Via de comunicació de domini públic
9	5	9024	40,6			48,72	243,6	Via fèrria
10	5	9030	173,8			208,56	1042,8	Via de comunicació de domini públic
11	5	9023	93,9			112,68	563,4	Via fèrria
12	5	9001	809,6			971,52	4857,6	Via de comunicació de domini públic
13	6	9011	254,1			304,92	1.524,6	Via de comunicació de domini públic
14	-	-	888,5			1.066,2	5331	CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)
15	-	-	210,8	3	2	252,96	1.264,8	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1) SÒL PANTALLA PROTECCION
16	6	9012	38,2			45,84	229,2	Via de comunicació de domini públic. Autovia A-31
17	10	138	313	4	2	375,6	1878	SÒL UZI-2 RUPERTO CHAPI



Finca de	Cadastr		Terme Municipal	Servitud			Ocupació Temporal	Naturalesa
	Polígon	Parcel·la		Canalització		Registres		
				Longitud	Superfície	Nre.		
Projecte			MONFORTE DEL CID	17,6	21,12	m ²	1095,6	Via de comunicació de domini públic
19	-	-	MONFORTE DEL CID	54,9	65,88		329,4	Via de comunicació de domini públic
20	10	9015	MONFORTE DEL CID	259,5	311,4		1.557	Via de comunicació de domini públic
21	-	-	MONFORTE DEL CID	149,8	179,76		898,8	Carrer Gurugú
22	-	-	MONFORTE DEL CID	74,9	89,88		449,4	Av. Novelda
23	-	-	MONFORTE DEL CID	232,8	279,36		1396,8	Carrer Dr. Marañon
24	10	9010	MONFORTE DEL CID	717,9	861,48		4307,4	Via de comunicació de domini públic
25	10	22	MONFORTE DEL CID	11	13,2		66	Pastures
26	20	51	NOVELDA	32,6	39,12		195,6	Pastures
27	17	9004	NOVELDA	521	625,2		3126	Via de comunicació de domini públic
28	20	9030	NOVELDA	4,7	5,64		28,2	Via de comunicació de domini públic
29	20	9002	NOVELDA	327,8	393,36		1.966,8	Via de comunicació de domini públic
30	20	9006	NOVELDA	379,3	455,16		2.275,8	Via de comunicació de domini públic
31	-	-	NOVELDA	396,1	475,32		2.376,6	Camí sense cadastral
32	20	9024	NOVELDA	313,2	375,84		1.879,2	Via de comunicació de domini públic
33	20	167	NOVELDA	91,1	109,32		546,6	Vinyes regadiu

Tram aeri Línia 30 kV



Finca de projecte	Cadastrre		Terme Municipal	Servitud			Ocupació Temporal (m ²)	Naturalesa	
	Polígon	Parcel·la		Vol conductors		Suports i sistema de connexió a terra			
				Longitud (m)	Projecció (m ²)	Nre.			m ²
1	10	22 (b)	MONFORTE DEL CID	70,9	613	1	31,13	500	Pastures
2	10	9003	MONFORTE DEL CID	14,4	153	-			Hidrografia natural
3	17	9005	NOVELDA	20,3	205	-			Hidrografia natural
4	17	9004	NOVELDA	9,2	70	-			Via de comunicació de domini públic
5	20	9001	NOVELDA	5	19	-			Via de comunicació de domini públic
6	20	51 (a)	NOVELDA	28,5	208	2	31,13	500	Vinyes regadiu



Anexo I. Vallado "FV MONFORTE 1" (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)

VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
1	699.335,67	4.254.797,89	29	699.351,37	4.254.304,65	57	699.782,98	4.255.167,81			
2	699.334,49	4.254.808,24	30	699.350,66	4.254.295,30	58	699.809,19	4.255.171,62			
3	699.354,62	4.254.843,57	31	699.320,69	4.254.231,77	59	699.823,57	4.255.174,23			
4	699.382,21	4.254.912,77	32	699.311,90	4.254.230,31	60	699.829,25	4.255.156,00			
5	699.382,69	4.254.912,93	33	699.305,83	4.254.242,88	61	699.846,34	4.255.144,55			
6	699.403,49	4.254.919,69	34	699.258,76	4.254.327,60	62	699.845,48	4.255.140,30			
7	699.411,95	4.254.900,64	35	699.257,42	4.254.338,59	63	699.842,56	4.255.121,34			
8	699.421,14	4.254.872,09	36	699.242,74	4.254.366,75	64	699.844,17	4.255.092,66			
9	699.420,58	4.254.860,88	37	699.228,46	4.254.392,26	65	699.842,17	4.255.062,74			
10	699.426,68	4.254.830,73	38	699.221,32	4.254.401,51	66	699.842,75	4.255.046,66			
11	699.433,65	4.254.809,93	39	699.218,83	4.254.423,06	67	699.852,18	4.255.023,72			
12	699.442,39	4.254.793,89	40	699.236,19	4.254.478,75	68	699.866,41	4.255.009,47			
13	699.451,04	4.254.758,32	41	699.257,64	4.254.527,03	69	699.869,34	4.254.998,64			
14	699.453,60	4.254.751,62	42	699.270,52	4.254.580,36	70	699.866,44	4.254.984,96			
15	699.453,60	4.254.725,84	43	699.280,15	4.254.642,46	71	699.862,73	4.254.975,34			
16	699.454,71	4.254.692,92	44	699.299,32	4.254.702,56	72	699.855,06	4.254.962,21			
17	699.453,27	4.254.648,50	45	699.316,98	4.254.760,59	73	699.846,64	4.254.959,59			
18	699.451,94	4.254.630,65	46	699.327,40	4.254.766,67	74	699.838,11	4.254.923,76			
19	699.451,71	4.254.594,41	47	699.478,15	4.255.006,98	75	699.837,18	4.254.906,37			
20	699.449,28	4.254.576,02	48	699.477,52	4.255.043,29	76	699.833,61	4.254.890,83			
21	699.377,66	4.254.573,61	49	699.481,34	4.255.057,68	77	699.835,43	4.254.847,23			
22	699.378,74	4.254.476,59	50	699.505,40	4.255.102,71	78	699.834,07	4.254.826,08			
23	699.390,71	4.254.455,58	51	699.506,92	4.255.140,15	79	699.836,07	4.254.809,78			
24	699.390,63	4.254.428,93	52	699.664,30	4.255.169,99	80	699.844,84	4.254.783,75			
25	699.387,07	4.254.405,39	53	699.702,45	4.255.177,98	81	699.856,32	4.254.746,15			
26	699.389,39	4.254.388,81	54	699.712,22	4.255.170,74	82	699.855,61	4.254.733,66			
27	699.391,05	4.254.380,92	55	699.718,52	4.255.159,19	83	699.852,46	4.254.724,65			
28	699.368,19	4.254.336,98	56	699.740,62	4.255.161,49	84	699.844,02	4.254.708,71			

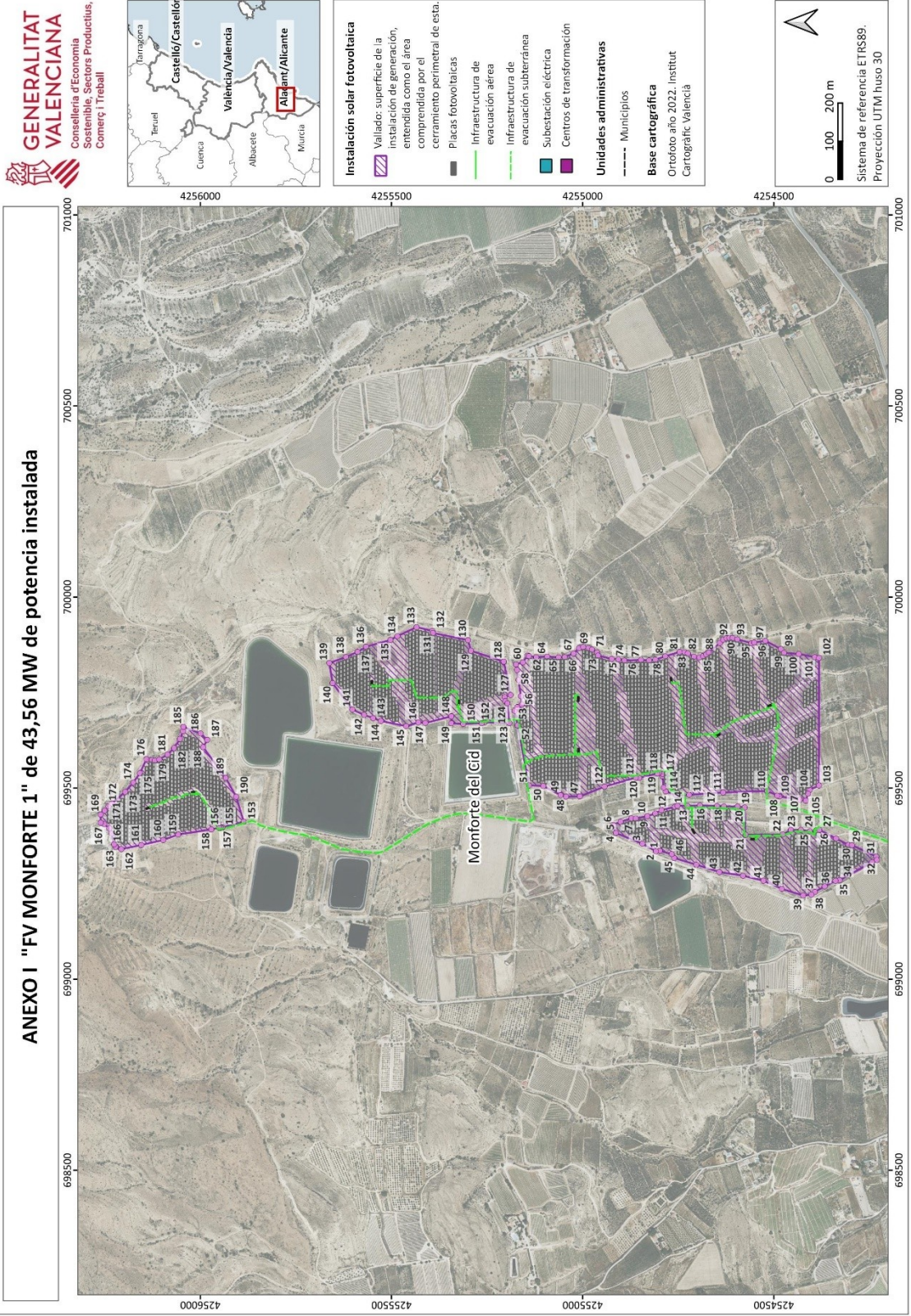


"FV MONFORTE 1" Vértices que delimitan el vallado COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30								
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
85	699.842,45	4.254.694,30	113	699.481,82	4.254.755,26	141	699.705,52	4.255.602,52
86	699.845,63	4.254.684,77	114	699.491,21	4.254.782,62	142	699.691,52	4.255.571,47
87	699.850,01	4.254.676,69	115	699.501,28	4.254.788,14	143	699.682,87	4.255.547,98
88	699.854,65	4.254.670,09	116	699.531,07	4.254.791,49	144	699.675,52	4.255.527,70
89	699.880,07	4.254.640,79	117	699.537,12	4.254.791,12	145	699.661,98	4.255.461,41
90	699.888,36	4.254.632,55	118	699.539,94	4.254.799,30	146	699.671,91	4.255.429,66
91	699.892,05	4.254.623,54	119	699.537,95	4.254.804,32	147	699.670,36	4.255.411,53
92	699.893,12	4.254.615,97	120	699.526,47	4.254.851,95	148	699.687,80	4.255.343,26
93	699.892,74	4.254.607,93	121	699.527,31	4.254.860,82	149	699.669,54	4.255.343,51
94	699.889,48	4.254.595,26	122	699.503,82	4.254.942,47	150	699.667,76	4.255.312,36
95	699.879,27	4.254.558,55	123	699.670,24	4.255.191,61	151	699.669,82	4.255.263,65
96	699.881,09	4.254.551,22	124	699.721,70	4.255.196,66	152	699.671,82	4.255.256,55
97	699.885,51	4.254.522,02	125	699.727,73	4.255.202,35	153	699.411,98	4.255.886,35
98	699.863,87	4.254.481,37	126	699.737,97	4.255.203,83	154	699.397,30	4.255.941,60
99	699.853,84	4.254.473,05	127	699.743,48	4.255.188,14	155	699.396,71	4.255.944,79
100	699.850,92	4.254.434,44	128	699.831,21	4.255.206,32	156	699.396,17	4.255.947,77
101	699.842,83	4.254.393,15	129	699.859,38	4.255.292,19	157	699.395,63	4.255.950,70
102	699.840,59	4.254.381,71	130	699.887,20	4.255.299,64	158	699.391,87	4.255.971,24
103	699.506,89	4.254.381,71	131	699.905,90	4.255.391,52	159	699.378,45	4.256.057,96
104	699.495,04	4.254.406,17	132	699.911,41	4.255.392,72	160	699.364,20	4.256.096,84
105	699.485,45	4.254.410,62	133	699.921,09	4.255.434,32	161	699.350,96	4.256.154,33
106	699.467,00	4.254.416,11	134	699.897,58	4.255.484,59	162	699.340,21	4.256.206,57
107	699.470,00	4.254.431,22	135	699.887,55	4.255.502,74	163	699.346,07	4.256.221,66
108	699.477,97	4.254.485,44	136	699.869,93	4.255.566,40	164	699.352,86	4.256.225,58
109	699.480,43	4.254.490,88	137	699.856,47	4.255.588,55	165	699.381,18	4.256.232,31
110	699.492,35	4.254.517,17	138	699.842,98	4.255.618,91	166	699.394,69	4.256.238,36
111	699.488,37	4.254.632,45	139	699.827,29	4.255.662,64	167	699.405,88	4.256.251,56
112	699.482,43	4.254.721,41	140	699.774,69	4.255.653,86	168	699.409,22	4.256.260,44



**"FV MONFORTE 1" Vértices que delimitan el
vallado COORDENADAS ETRS89,
PROYECCIÓN UTM HUSO 30**

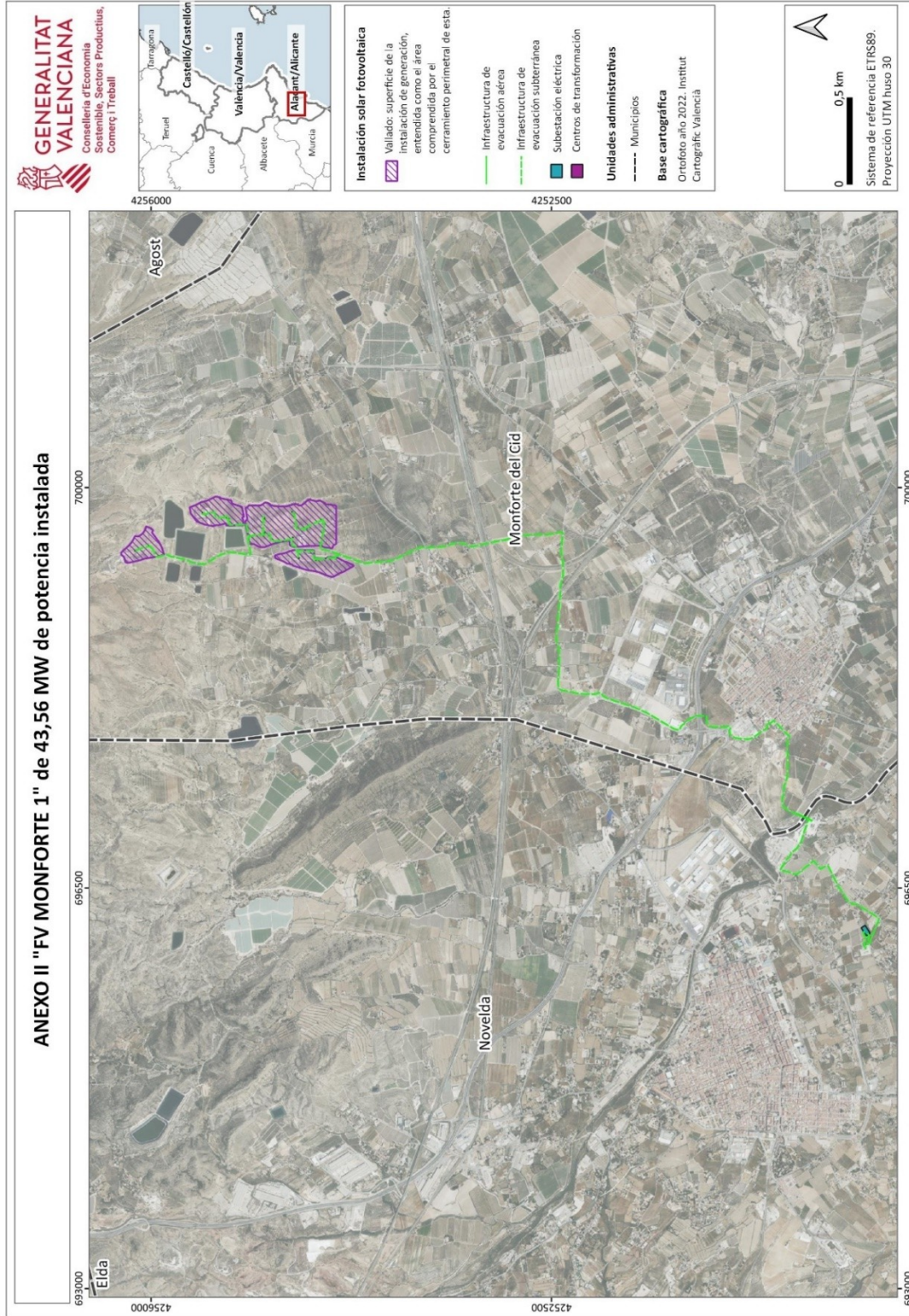
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89
169	699.430,96	4.256.260,56
170	699.441,20	4.256.250,38
171	699.451,87	4.256.240,24
172	699.459,74	4.256.231,22
173	699.490,23	4.256.196,56
174	699.514,51	4.256.175,21
175	699.539,15	4.256.157,95
176	699.575,81	4.256.140,74
177	699.574,19	4.256.129,44
178	699.573,78	4.256.126,59
179	699.572,00	4.256.119,28
180	699.574,74	4.256.107,28
181	699.587,83	4.256.085,85
182	699.604,83	4.256.068,60
183	699.628,61	4.256.053,29
184	699.649,07	4.256.045,33
185	699.660,28	4.256.044,54
186	699.642,86	4.255.999,41
187	699.626,15	4.255.981,64
188	699.606,89	4.255.992,52
189	699.526,71	4.255.933,42
190	699.477,33	4.255.906,20





Anexo II. Infraestructura de evacuación

Apoyos tramo aéreo LÍNEA 30 kV CR – S.T. PROMOTORES NOVELDA (Coordenadas ETRS89 proyección UTM HUSO 30)			
Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89	Tipo
Ap 1	697152,12	4250354,50	Paso subterráneo/aéreo
Ap 2	697090,44	4250225,53	Paso aéreo/ subterráneo





ANEXO III. Relación de bienes y derechos afectados

Tramo subterráneo Línea 30 kV

Finca de Proyecto	Catastro		Término Municipal	Servidumbre			Ocupación Temporal (m ²)	Naturaleza
	Polígono	Parcela		Canalización	Registros			
			Longitud (m)	Superficie (m ²)	Núm.	m ²		
2	1	9030	796,9	956,28	1	2	Vía de comunicación de dominio público	
3	1	9011	13,1	15,72			Vía de comunicación de dominio público	
4	3	9011	325,4	390,48	2	2	Vía de comunicación de dominio público	
5	3	9001	220,8	264,96			Vía férrea	
6	5	9024	248,1	297,72			Vía férrea	
7	5	9014	416,6	499,92			Vía de comunicación de dominio público	
8	5	9031	264,7	317,64			Vía de comunicación de dominio público	
9	5	9024	40,6	48,72			Vía férrea	
10	5	9030	173,8	208,56			Vía de comunicación de dominio público	
11	5	9023	93,9	112,68			Vía férrea	
12	5	9001	809,6	971,52			Vía de comunicación de dominio público	
13	6	9011	254,1	304,92			Vía de comunicación de dominio público	
14	-	-	888,5	1.066,2			CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)	
15	-	-	210,8	252,96	3	2	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1) SUELO PANTALLA PROTECCION	
16	6	9012	38,2	45,84			Vía de comunicación de dominio público. Autovía A-31	
17	10	138	313	375,6	4	2	Suelo UZI-2 RUPERTO CHAPI	



Finca de Proyecto	Catastro		Término Municipal	Servidumbre			Ocupación Temporal	Naturaleza
	Polígono	Parcela		Canalización		Registros		
				Longitud	Superficie			
19	-	-	MONFORTE DEL CID	17,6	21,12		109,6	Vía de comunicación de dominio público
20	10	9015	MONFORTE DEL CID	54,9	65,88		329,4	Vía de comunicación de dominio público
21	-	-	MONFORTE DEL CID	259,5	311,4		1.557	Vía de comunicación de dominio público
22	-	-	MONFORTE DEL CID	149,8	179,76		898,8	Calle Gurugu
23	-	-	MONFORTE DEL CID	74,9	89,88		449,4	Av. Novelda
24	-	-	MONFORTE DEL CID	232,8	279,36		1396,8	Calle Dr. Marañón
25	10	9010	MONFORTE DEL CID	717,9	861,48		4307,4	Vía de comunicación de dominio público
26	10	22	MONFORTE DEL CID	11	13,2		66	Pastos
27	20	51	NOVELDA	32,6	39,12		195,6	Pastos
28	17	9004	NOVELDA	521	625,2		3126	Vía de comunicación de dominio público
29	20	9030	NOVELDA	4,7	5,64		28,2	Vía de comunicación de dominio público
30	20	9002	NOVELDA	327,8	393,36		1.966,8	Vía de comunicación de dominio público
31	20	9006	NOVELDA	379,3	455,16		2.275,8	Vía de comunicación de dominio público
32	-	-	NOVELDA	396,1	475,32		2.376,6	Camino sin catastrar
33	20	9024	NOVELDA	313,2	375,84		1.879,2	Vía de comunicación de dominio público
34	20	167	NOVELDA	91,1	109,32		546,6	Vañados regadio

Tramo aéreo Línea 30 kV



Finca de proyecto	Catastro		Término Municipal	Servidumbre			Ocupación Temporal (m ²)	Naturaleza
	Polígono	Parcela		Vuelo conductores	Apoyos y sistema de puesta a tierra			
				Longitud (m)	Proyección (m ²)	Núm.	m ²	
1	10	22 (b)	MONFORTE DEL CID	70,9	613	1	31,13	Pastos
2	10	9003	MONFORTE DEL CID	14,4	153	-		Hidrografía natural
3	17	9005	NOVELDA	20,3	205	-		Hidrografía natural
4	17	9004	NOVELDA	9,2	70	-		Vía de comunicación de dominio público
5	20	9001	NOVELDA	5	19	-		Vía de comunicación de dominio público
6	20	51 (a)	NOVELDA	28,5	208	2	31,13	Vñedos regadio