

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 25 d'octubre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València per la qual s'atorga a One Victoria Solar 1, SLU, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada al terme municipal de Buñol, de potència instal·lada 2.600 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2.991,3 kWp, denominada Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp. ATALFE/2020/74. [2023/11454]

Antecedents

Vista la sol·licitud de data 31.10.2020 d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplacen en 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):

Promotor: One Victoria Solar 1, SLU (NIF B71.386.486).

Nom de la instal·lació: Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp.

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kW_p): 2.991,30.

– Nombre de mòduls: 5.070.

– Potència unitària (kW_p): 590.

– Tipologia: silici monocristal·lí bifacial en mòdul de 120 cèl·lules en seguidor a un eix +/- 45° (E-O).

– Sistema de subjecció i ancoratge: estructura suport clavada directament sobre el terreny.

Potència nominal de l'inversor (kW): un inversor de 2.600 kW, de dos punts inversors.

Infraestructures d'evacuació:

Estació transformadora: comprendrà l'inversor i es connectarà amb la part de baixa tensió del transformador de 2.600 kVA a instal·lar, la relació de transformació serà de 0,66/20 kV, una cel·la de protecció, una cel·la de mesura de tensió de barres i una cel·la de línia. Aquesta cel·la de línia estarà connectada mitjançant conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, soterrat sota canonada de PVC D160 i longitud aproximada de 191 metres amb el centre de lliurament i mesura d'abonat, que estarà compost per dues cel·les de línia, una cel·la de mesura, una cel·la de protecció general amb interruptor automàtic i una cel·la de protecció amb control de tensió. Aquest CEM estarà unit des de la seua cel·la de línia mitjançant conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, soterrat sota canonada de PVC D160 i longitud aproximada de 252,30 metres aproximats, a la cel·la de línia del centre de seccionament (telecomandat) a cedir a la companyia distribuïdora.

La connexió amb la línia de companyia existent L-05 Godelleta de la SET de Buñol es realitzarà en el nou suport a instal·lar a cedir a la companyia. Les instal·lacions de connexió es tramiten en expedients independents ATLINE/2022/187/46 i ATASCT/2022/65/46.

Xarxa a la qual es connecta: distribució, i-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, SAU.

Punt de connexió a la xarxa: línia d'alta tensió de 20 kV, L-05 Godelleta de la subestació elèctrica SET Buñol en un nou suport a instal·lar 12-C2000 entre els suports existents 431180 i 431179.

Ubicació: Buñol i Alborache.

Polígons i parcel·les: grups generadors al polígon 9, parcel·les 77 i 266, i polígon 10, parcel·la 366. Infraestructures d'evacuació al polígon 9, parcel·les 77, 9035, 9016, 9019 i 71, de Buñol, i polígon 4, parcel·la 9.003, d'Alborache.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 25 de octubre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia por la que se otorga a One Victoria Solar 1, SLU, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el Plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en el término municipal de Buñol, de potencia instalada 2.600 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2.991,3 kWp, denominada Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp. ATALFE/2020/74. [2023/11454]

Antecedentes

Vista la solicitud de fecha 31.10.2020 de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el 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 D-L 14/2020):

Promotor: One Victoria Solar 1, SLU (NIF B71.386.486)

Nombre instalación: Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW_p): 2.991,30

– Núm. módulos: 5.070

– Potencia unitaria (kW_p): 590

– Tipología: silicio monocristalino bifacial en módulo de 120 células en seguidor a 1 Eje +/- 45° (E-O)

– Sistema sujeción y anclaje: estructura soporte hincada directamente sobre el terreno.

Potencia nominal del inversor (kW): 1 inversor de 2.600 kW, de dos puentes inversores.

Infraestructuras de evacuación:

Estación transformadora: comprenderá el inversor y se conectará con la parte de baja tensión del transformador de 2.600 kVA a instalar, la relación de transformación será de 0,66/20 kV, 1 celda de protección, 1 celda de medida de tensión de barras y 1 celda de línea. Esta celda de línea estará conectada mediante conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, enterrado bajo tubo de PVC D160 y longitud aproximada de 191 metros con el Centro de Entrega y Medida de abonado, que estará compuesto por 2 celdas de línea, 1 celda de medida, 1 celda de protección general con interruptor automático y 1 celda de protección con control de tensión. Este CEM estará unido desde su celda de línea mediante conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, enterrado bajo tubo de PVC D160 y longitud aproximada de 252,30 metros aproximados, a la celda de línea del Centro de seccionamiento (Telemandado) a ceder a la compañía distribuïdora.

La conexión con la línea de compañía existente L-05 Godelleta de la SET de Buñol se realizará en el nuevo apoyo a instalar a ceder a la compañía. Las instalaciones de conexión se tramitan en expedientes independientes ATLINE/2022/187/46 y ATASCT/2022/65/46.

Red a la que se conecta: distribución, I-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes, SAU.

Punto de conexión a la red: línea de alta tensión de 20 kV, L-05 Godelleta de la subestación eléctrica SET Buñol en un nuevo apoyo a instalar 12-C2000 entre los apoyos existentes 431180 y 431179.

Ubicación: Buñol y Alborache

Polígonos y parcelas: grupos generadores en polígono 9 parcelas 77 y 266 y polígono 10 parcela 366. Infraestructuras de evacuación en polígono 9 parcelas 77, 9.035, 9.016, 9.019 y 71 de Buñol y polígono 4 parcela 9.003 de Alborache.



Centre geomètric de coordenades UTM: X 693.381,2; Y 4.365.534,2; fus 30.

Segons el que s'indica en 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, la potència instal·lada és de 2.991,3 kW.

L'expedient s'ha sotmés a tots els tràmits recollits en el Decret llei 14/2020.

No s'han presentat alegacions durant el període d'informació pública.

De les consultes a altres administracions o empreses de serveis resulten els condicionats que es troben en el resolc d'aquesta resolució, i als quals el promotor ha prestat la seua conformitat.

Transcorregut el termini corresponent no s'ha rebut resposta d'i-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU, per tant, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Consta la resolució d'autorització per a encreuament de la carretera CV-424 en el PK 18 + 820, mitjançant línia subterrània elèctrica de mitjana tensió de 20 kV amb un circuit de 3 x 1 x 240 mm², a favor de One Victoria Solar 1, SLU, així com la declaració responsable a la qual fa referència l'article 24 del Decret llei 14/2020.

Hi consten els informes favorables vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge establits en l'article 25 del Decret llei 14/2020, en els quals consten els condicionants acceptats pel promotor que es troben en el resolc d'aquesta resolució.

Segons l'informe d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 15 de setembre de 2022:

– En el punt 3.3.2.1. Disseny del conjunt de les instal·lacions, s'indica que s'hauran de mantindre dues plantacions existents per a evitar efecte corredor amb altres recintes (una afecta la totalitat de la parcel·la 266, polígon 9, i l'altra correspon a una part de la parcel·la 77, del polígon 9). Per tot això, s'indica que s'hauran de redistribuir els panells, i es podrà reduir la distància proposada entre els seguidors.

Per aquest motiu, s'ha modificat el projecte redistribuint els panells i reduint la distància entre seguidors per a mantindre la mateixa potència instal·lada.

Consta en el projecte justificació de no sotmetiment a avaluació d'impacte ambiental.

Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada.

En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Es disposa en l'expedient del certificat de compatibilitat urbanística favorable emés per l'Ajuntament de Buñol per la Resolució 566/2020, de data 20 de maig de 2020.

Es va sol·licitar amb data 2 de juny de 2022 un informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, i resulta una primera resposta amb data 15/06/22 per part de l'Ajuntament de Buñol on indica que aquest organisme no pot emetre cap pronunciament sobre la utilització de sòl per a la planta solar fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 Mwp, a les parcel·les 77 i 266, del polígon 9, i la parcel·la 366, del polígon 10, en estar suspeses la tramitació i otorgament de llicències urbanístiques, autoritzacions i instruments d'intervenció, en matèria d'urbanisme i activitats que tinguen per objecte la implantació de plantes fotovoltaïques. Després de la resposta per part del titular a aquest informe, es rep, amb data 14.10.2022, un segon informe per part d'aquest organisme on s'argumenta que es resol desfavorablement la instal·lació de producció d'energia elèctrica de central fotovoltaica en sòl no urbanitzable al·legant els següents motius, establits en els articles del 8 a l'11 i article 20.1 del Decret llei 14/2020.

Després d'analitzar l'argumentació de l'Ajuntament de Buñol, aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines determina no admetre l'in-

Centro geométrico coordenadas UTM: X:693.381,2 Y:4.365.534,2 Huso 30.

Según lo indicado en el 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, la potencia instalada es de 2.991,3 kW.

El expediente se ha sometido a todos los trámites recogidos en el D-L 14/2020.

No se han presentado alegaciones durante el período de información pública.

De las consultas a otras administraciones u empresas de servicios resultan los condicionados que se encuentran en el Resuelvo de la presente resolución, y a los que el promotor ha prestado su conformidad.

Transcurrido el plazo correspondiente, no se ha recibido respuesta de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, entendiéndose que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Consta resolución de autorización para cruce de la carretera CV-424 en el PK 18+820, mediante línea subterránea eléctrica de media tensión de 20 kV con 1 circuito de 3x1x240 mm², a favor de One Victoria Solar 1, SLU, así como declaración responsable a la que hace referencia el artículo 24 del D-L 14/2020.

Constan los informes favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje establecidos en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los condicionantes aceptados por el promotor que se encuentran en el resuelvo de la presente resolución.

Según informe de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 15 de septiembre de 2022:

– En el punto 3.3.2.1. Diseño conjunto de las instalaciones, se indica que se deberán mantener dos plantaciones existentes para evitar efecto pasillo con otros recintos (una afecta a la totalidad de la parcela 266 polígono 9 y la otra corresponde a una parte de la parcela 77 del polígono 9). Por todo ello, se indica que se deberán redistribuir los paneles, pudiéndose reducir la distancia propuesta entre los seguidores.

Por este motivo, se ha procedido a modificar el proyecto redistribuyendo los paneles y reduciendo la distancia entre seguidores para mantener la misma potencia instalada.

Consta en el proyecto justificación de no sometimiento a evaluación de impacto ambiental.

Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada.

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del D-L 14/2020, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Se dispone en el expediente de certificado de compatibilidad urbanística favorable emitido por el Ayuntamiento de Buñol por Resolución 566/2020 de fecha 20 de mayo de 2020.

Se solicitó en fecha 2 de junio de 2022 informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del D-L 14/2020, de 7 de agosto, resultando una primera respuesta en fecha 15.06.2022 por parte del Ayuntamiento de Buñol indicando que dicho organismo no puede emitir pronunciamiento alguno sobre la utilización de suelo para la planta solar fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 Mwp, en las parcelas 77 y 266 del polígono 9 y parcela 366, polígono 10, al estar suspendidas la tramitación y otorgamiento de licencias urbanísticas, autorizaciones e instrumentos de intervención, en materia de urbanismo y actividades que tengan por objeto la implantación de plantas fotovoltaicas. Tras respuesta por parte del titular a dicho informe, se recibe en fecha 14.10.2022 un segundo informe por parte de este organismo argumentando resolver desfavorablemente la instalación de producción de energía eléctrica central fotovoltaica en suelo no urbanizable alegando los siguientes motivos, establecidos en los artículos del 8 al 11 y artículo 20.1 del Decreto ley 14/2020;

Tras analizar la argumentación del Ayuntamiento de Buñol, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas determina no admitir



forme desfavorable de l'Ajuntament de Buñol, per al projecte de Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp, ja que:

Es disposa d'informes favorable, preceptius i vinculants en la matèria de territori i paisatge emesos per la Direcció General de Política Territorial i Paisatge atès que es rep, d'una banda, informe vinculant del Servei de Gestió Territorial, on indica que la instal·lació de la planta solar fotovoltaica One Victoria Solar 1, a les parcel·les objecte d'estudi al municipi de Buñol, i la seua infraestructura d'evacuació, a la província de València, no està afectat per perillositat d'inundabilitat, ni d'altres criteris territorials, i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals que s'indicaran més endavant.

I, d'altra banda, informe vinculant del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, el qual emet informe favorable a la planta fotovoltaica en matèria d'infraestructura verda i paisatge condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques que seran detallades més endavant.

La justificació de la suspensió de llicència realitzada per l'Ajuntament amb data 01.10.2021, no és d'aplicació per l'article 68 i la disposició addicional huitena de la TRLOTUP que indiquen: article 68, punt 2. «La suspensió tindrà una duració màxima de dos anys. Aquest termini s'interromprà, amb alçament de la suspensió, si, transcorregut un any, no se sotmet a exposició pública la proposta de pla.» Disposició addicional huitena, punt 2. «Aquells ajuntaments que hagen suspès llicències d'instal·lacions per a la generació d'energies renovables disposen d'un termini de sis mesos, des de l'entrada en vigor d'aquesta llei, per a determinar i justificar mitjançant informe tècnic el compliment dels valors agrològics protegibles i paisatgístics segons l'apartat anterior. Transcorregut el termini, quedarà automàticament alçada la suspensió per a totes aquelles zones que no estigueren incloses en la cartografia de capacitat agrològica del sòl de l'Institut Cartogràfic Valencià com de molt alta i alta capacitat agrològica.»

Respecte a la contractació de servei de redacció de modificació de normes subsidiàries de planejament, en l'expedient es disposa de certificat de compatibilitat urbanística expedit per l'Ajuntament de Buñol el qual declara compatible l'activitat sol·licitada en l'immoble situat al polígon 9, parcel·la 77, i al polígon 10, parcel·la 366, coincident amb la planta a autoritzar.

Fonaments de dret

La instrucció i la resolució d'aquest procediment administratiu 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 previstes en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

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

El procediment és l'establert en el capítol II, del títol III, del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (Decret llei 14/2020), en tractar-se d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que s'estableix en l'article 7.3 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.

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en concordança amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València la resolució d'aquest procediment.

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

el informe desfavorable del Ayuntamiento de Buñol, para el proyecto de Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp puesto que:

Se dispone de informes favorable, preceptivos y vinculantes en la materia de Territorio y Paisaje emitidos por Dirección General de Política Territorial y Paisaje recibiendo por un lado, informe vinculante del Servicio de Gestión Territorial, indicando que la instalación de la planta solar fotovoltaica «One Victoria Solar 1» en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Buñol, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valencia, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad, ni de otros criterios territoriales, y se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales que se detallarán más adelante.

Y por otro lado, informe vinculante del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, el cual emite informe favorable a la Planta fotovoltaica en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas que serán detalladas más adelante.

La justificación de la suspensión de licencia realizada por el ayuntamiento en fecha 01.10.2021, no es de aplicación por el artículo 68 y de la disposición adicional octava de la TRLOTUP que indican: artículo 68 en su punto 2. «La suspensión tendrá una duración máxima de dos años. Este plazo se interrumpirá, con levantamiento de la suspensión, si, transcurrido un año, no se somete a exposición pública la propuesta de plan.» Disposición adicional octava punto 2. «Aquellos ayuntamientos que hayan suspendido licencias de instalaciones para la generación de energías renovables disponen de un plazo de seis meses, desde la entrada en vigor de esta ley, para determinar y justificar mediante informe técnico el cumplimiento de los valores agrológicos protegibles y paisajísticos según el apartado anterior. Transcurrido el plazo, quedará automáticamente levantada la suspensión para todas aquellas zonas que no estuvieran incluidas en la cartografía de capacidad agrológica del suelo del Institut Cartogràfic Valencià como de muy alta y alta capacidad agrológica.»

Respecto a la contratación de servicio de redacción de modificación de normas subsidiarias de planeamiento, en el expediente se dispone de certificado de compatibilidad urbanística expedido por el propio Ayuntamiento de Bunyol el cual declara compatible la actividad solicitada en el inmueble sito en polígono 9 parcela 77 y polígono 10 parcela 366, coincidente con la planta a autorizar.

Fundamentos de derecho

La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración general del Estado.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

El procedimiento es el establecido en el capítulo II del título III del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (D-L 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 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.

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia la resolución del presente procedimiento.

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.



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

Segons l'epígraf i, de l'article 2, del Decret llei 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, de conformitat amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Segons el que 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 aquesta autorització no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

De conformitat amb 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 no constitueix un projecte sotmès a avaluació d'impacte ambiental.

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.

De conformitat amb l'article 36.2 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, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per a una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

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, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques la potència instal·lada serà la menor entre les dues següents:

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

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

Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera, u, tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que hagen iniciat la seua tramitació però encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 121 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29

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

Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

Según lo indicado en el artículo 25 del D-L 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 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 no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

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.

De conformidad con el artículo 36.2 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, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone 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.

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, 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.

Según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera uo tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 121 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de

d'abril, els 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 potestatívement pugua atorgar l'Administració per als ja estiguen 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 53.1.b de la Llei 24/2013, del sector elèctric, per a la sol·licitud de l'autorització administrativa de construcció, el promotor presentarà un projecte d'execució juntament amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

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

En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions establides en aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicable als procediments en tràmit.

D'acord amb el que s'ha expressat anteriorment, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable dels informes emesos pels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

– Polígon 9, parcel·la 77, i polígon 10, parcel·la 366, del terme municipal de Buñol (València).

Amb els següents condicionats inclosos en:

– Informe favorable del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 4 d'agost de 2022:

S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua considerant les següents:

– S'hauran de mantindre les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, i es disposarà d'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'hauran de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i per a la disminució dels escolaments.

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

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

Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar fotovoltaica «One Victoria Solar 1 a les parcel·les objecte d'estudi al municipi de Buñol, i la seua infraestructura d'evacuació, a la província de València, no es troba afectada per perillositat d'inundabilitat, ni altres

29 de abril, los 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 potestatívemente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

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

Conforme al artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, del sector eléctrico, para la solicitud de la autorización administrativa de construcción, el promotor presentará un proyecto de ejecución junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

Según lo establecido en el capítulo III del título III del D-L 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 titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, 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.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, resuelvo:

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable de los informes emitidos por los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje:

– Polígono 9, parcela 77 y polígono 10, parcela 366, del término municipal de Buñol (Valencia).

Con los siguientes condicionados incluidos en:

– Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de fecha 4 de agosto de 2022:

Se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

– 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.

Por lo expuesto, la instalación de la planta solar fotovoltaica «One Victoria Solar 1» en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Buñol, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valencia, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad, ni otros



critèris territorials, i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 4 de gener de 2023 i de data 18 de juliol de 2023:

Les MIP concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge són:

– Els vials interiors s'han de realitzar amb llast natural o amb terres compactades procedents de la pròpia parcel·la, i es mantindrà la tonalitat del terreny natural de les parcel·les.

– S'ha de mantindre tota la vegetació existent de les parcel·les a l'interior dels recintes que no estiga afectada per la implantació dels panells de la planta o dels vials interiors.

– S'han de mantindre les oliveres de la parcel·la 266, polígon 9, situada al nord de l'actuació.

– S'han de mantindre els marges pedregosos i la vegetació associada en els límits de les parcel·les que delimiten el Camí d'Alborache a Chiva.

– S'ha de mantindre la vegetació existent en els 50 m d'afecció des de la CV-424. A més, es trasplantarà a aquesta zona, fora de la tanca de la planta, l'arbratge que es troba afectat per la implantació dels panells. S'hauran de replantar mantenint el patró existent.

– S'han de mantindre en la seua localització els cinc exemplars de pi identificats, al voltant dels quals es deixarà una zona de protecció de 6 – 7 m.

– S'han de mantindre els quatre murs de pedra longitudinals que contenen terres.

– S'ha de mantindre el camí interior que dona accés a les edificacions existents, les quals estaran substituïdes per una nova edificació, la qual tindrà un acabat monocapa amb la tonalitat del terreny de la parcel·la.

– S'han de mantindre tres o quatre files de les garroferes existents, paral·leles al Camí d'Alborache a Chiva.

– S'ha de mantindre lliure de panells i fora de la tanca la vegetació natural de matoll existent en la zona sud de la parcel·la 77, polígon 9.

– Els panells tindran una alçària inferior a 3 m i l'edificació de nova construcció no superarà els 3,5 m.

Estant els projectes que s'autoritzen adaptats als condicionats anteriors.

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb sol·licitud prèvia de la titular amb anterioritat al final de l'esmentat 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 titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

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

Segon

Atorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada:

Promotor: One Victoria Solar 1, SLU (NIF B71386486).

Nom de la instal·lació: Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp.

Tecnologia: fotovoltaica.

Grups generadors:

– Potència total (kW_p): 2.991,30.

– Nombre de mòduls: 5.070.

– Potència unitària (kW_p): 590.

– Tipologia: silici monocristal·lí bifacial en mòdul de 120 cèl·lules en seguidor a un eix +/- 45° (E-O).

– Sistema de subjecció i ancoratge: estructura suport clavada directament sobre el terreny.

Potència nominal de l'inversor (kW): un inversor de 2.600 kW, de dos ponts inversors.

critèrios territoriales, y se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de fecha 4 de enero de 2023 y de fecha 18 de Julio de 2023:

Las MIP concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje son:

– Los viales interiores se realizarán con zahorra natural o con tierras compactadas procedentes de la propia parcela, manteniendo la tonalidad del terreno natural de las parcelas.

– Se mantendrá toda la vegetación existente de las parcelas en el interior de los recintos que no se vea afectada por la implantación de los paneles de la planta o de los viales interiores.

– Se mantendrán los olivos de la parcela 266, polígono 9, situada al Norte de la actuación.

– Se mantendrán los márgenes pedregosos y la vegetación asociada en los lindes de las parcelas que delimitan el Camino de Alborache a Chiva.

– Se mantendrá la vegetación existente en los 50 m de afección desde la CV-424. Además, se trasplantará a esta zona, fuera del vallado de la planta, el arbolado que se encuentra afectado por la implantación de los paneles. Se deberán replantar manteniendo el patrón existente.

– Se mantendrán en su localización los 5 ejemplares de pino identificados, alrededor de los cuales se dejará una zona de protección de 6-7 m.

– Se mantendrán los 4 muros de piedra longitudinales que contienen tierras.

– Se mantendrá el camino interior que da acceso a las edificaciones existentes, las cuales vendrán sustituidas por una nueva edificación, la cual tendrá un acabado monocapa con la tonalidad del terreno de la parcela.

– Se mantendrán 3-4 filas de los algarrobos existentes, paralelas al Camino de Alborache a Chiva.

– Se mantendrá libre de paneles y fuera del vallado la vegetación natural de matorral existente en la zona Sur de la parcela 77, polígono 9.

– Los paneles tendrán una altura inferior a 3 m y la edificación de nueva construcción no superará los 3,5 m.

Estando los proyectos que se autorizan adaptados a los condicionados anteriores.

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

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

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

Segundo

Otorgar autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: One Victoria Solar 1, SLU (NIF B71.386.486)

Nombre instalación: Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 Mwp

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW_p): 2.991,30

– Núm. módulos: 5.070

– Potencia unitaria (kW_p): 590

– Tipología: silicio monocristalino bifacial en módulo de 120 células en seguidor a 1 Eje +/- 45° (E-O)

– Sistema sujeción y anclaje: estructura soporte hincada directamente sobre el terreno.

Potencia nominal del inversor (kW): 1 inversor de 2.600 kW, de dos puentes inversores.



Potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic): 2.991,30 kWp.

Potència nominal dels inversors (KW): 2600 kW.

Capacitat d'accés concedida: 2.991 kW.

Infraestructures d'evacuació:

Estació transformadora: comprendrà l'inversor i es connectarà amb la part de baixa tensió del transformador de 2.600 kVA a instal·lar, la relació de transformació serà de 0,66/20 kV, una cel·la de protecció, una cel·la de mesura de tensió de barres i una cel·la de línia. Aquesta cel·la de línia estarà connectada mitjançant conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, soterrat sota canonada de PVC D160 i longitud aproximada de 191 metres amb el centre de lliurament i mesura d'abonat, que estarà compost per dues cel·les de línia, una cel·la de mesura, una cel·la de protecció general amb interruptor automàtic i una cel·la de protecció amb control de tensió. Aquest CEM estarà unit des de la seua cel·la de línia mitjançant conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, soterrat sota canonada de PVC D160 i longitud aproximada de 252,30 metres aproximat, a la cel·la de línia del centre de seccionament (telecomandat) a cedir a la companyia distribuïdora objecte de l'expedient ATASCT/2022/65/46.

La connexió amb la línia de companyia existent L-05 Godelleta de la SET de Buñol es realitzarà en el nou suport a instal·lar tipus 12-C2000 entre els suports existents núm. 431180 i núm. 431179 mitjançant doble entroncament aerosubterrani tramitat en l'expedient ATLINE/2022/187/46.

Punt de connexió a la xarxa: línia d'alta tensió de 20 kV, L-05 Godelleta de la subestació elèctrica SET Buñol en un nou suport a instal·lar 12-C2000 entre els suports existents 431180 i 431179.

Pressupost: 1.924.278,76 €.

Xarxa a la qual es connecta: distribució, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació: Buñol i Alborache.

Polígons i parcel·les: grups generadors al polígon 9, parcel·la 77, i polígon 10, parcel·la 366. Infraestructures d'evacuació al polígon 9, parcel·les 77, 9035, 9016, 9019 i 71, de Buñol, i polígon 4, parcel·la 9003, d'Alborache.

Centre geomètric coordenades UTM: X 693.381,2; Y 4.365.534,2; fús 30.

D'acord amb els projectes i documentació que consta en l'expedient:

– Projecte de planta d'energia solar fotovoltaica de 2,99 MWp i infraestructura d'evacuació de mitjana tensió a connectar a la xarxa de distribució d'Iberdrola Distribució Eléctrica denominada Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp, situada al polígon 9, parcel·la 77, i polígon 10, parcel·la 366, al terme municipal de Buñol (València), signat amb data 24.03.2023, juntament amb declaració responsable dels tècnics competents projectista i director d'execució d'obres signada amb data 16.10.2023 i declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, signada amb data 16.10.2023. Inclou infraestructura d'evacuació. Inclou plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals signat al setembre 2020; estudi de seguretat i salut, i estudi de gestió de residus signat amb data 17 de maig de 2022.

– Addenda al projecte signat amb data 03.10.2023, juntament amb declaració responsable dels tècnics competents projectista i director d'execució de les obres signada amb data 16.10.2023.

Pressupost global de la instal·lació: 1.924.278,76 euros (un milió nou-cents vint-i-quatre mil dos-cents setanta-huit euros amb setanta-sis cèntims).

Aquesta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els condicionats imposats. En particular haurà d'observar les condicions següents:

– Informe de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica de data 2 de setembre de 2022, en l'apartat 3.7. Espais naturals protegits o Xarxa Natura 2000, s'indica que es considera aquest informe com el necessari exigint pel Decret 96/1995 per a les actuacions dins de l'àmbit territorial del Parc Natura de l'Albufera. A més, com a propostes de millores, mesures correctores i condicions, especifica:

– S'haurà de complir amb el que es disposa en 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

Potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico): 2.991,30 kWp

Potencia nominal de los inversores (KW): 2600 kW

Capacidad de acceso concedida: 2.991 kW

Infraestructuras de evacuación:

Estación transformadora: comprenderá el inversor y se conectará con la parte de baja tensión del transformador de 2.600 kVA a instalar, la relación de transformación será de 0,66/20 kV, 1 celda de protección, 1 celda de medida de tensión de barras y 1 celda de línea. Esta celda de línea estará conectada mediante conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, enterrado bajo tubo de PVC D160 y longitud aproximada de 191 metros con el Centro de Entrega y Medida de abonado, que estará compuesto por 2 celdas de línea, 1 celda de medida, 1 celda de protección general con interruptor automático y 1 celda de protección con control de tensión. Este CEM estará unido desde su celda de línea mediante conductor HEPRZ1 12/20 kV de 150 mm² Al, enterrado bajo tubo de PVC D160 y longitud aproximada de 252,30 metros aproximado, a la celda de línea del Centro de seccionamiento (Telemandado) a ceder a la compañía distribuidora objeto del expediente ATASCT/2022/65/46..

La conexión con la línea de compañía existente L-05 Godelleta de la SET de Buñol se realizará en el nuevo apoyo a instalar tipo 12-C2000 entre los apoyos existentes Núm. 431180 y Núm. 431179 mediante doble entronque aéreo / subterráneo Tramitado en el expediente ATLINE/2022/187/46.

Punto de conexión a la red: línea de alta tensión de 20 kV, L-05 Godelleta de la subestación eléctrica SET Buñol en un nuevo apoyo a instalar 12-C2000 entre los apoyos existentes 431180 y 431179.

Presupuesto: 1.924.278,76 €

Red a la que se conecta: distribución, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación: Buñol y Alborache

Polígonos y parcelas: grupos generadores en polígono 9, parcelas 77 y polígono 10, parcela 366. Infraestructuras de evacuación en polígono 9, parcelas 77, 9.035, 9.016, 9.019 y 71 de Buñol y polígono 4, parcela 9.003 de Alborache.

Centro geométrico coordenadas UTM: X:693.381,2 Y:4.365.534,2 Huso 30.

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:

– Proyecto de planta de energía solar fotovoltaica de 2,99 MWp e infraestructura de evacuación de media tensión a conectar a la red de distribución de Iberdrola Distribución Eléctrica denominada «Planta Solar Fotovoltaica One Victoria Buñol 2,99 MWp», situado en polígono 9, parcela 77 y polígono 10 parcela 366, en el término municipal de Buñol (Valencia), firmado en fecha 24.03.2023, junto con declaración responsable de los técnicos competentes projectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 16.10.2023 y declaración responsable de la persona técnica competente projectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 16.10.2023. Incluye infraestructura de evacuación. Incluye pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales firmado en septiembre 2020. Estudio de seguridad y salud. Y estudio de gestión de residuos firmado en fecha 17 de mayo de 2022.

– Adenda al proyecto firmado en fecha 03.10.2023, junto con declaración responsable de los técnicos competentes projectista y director de ejecución de las obras firmada en fecha 16.10.2023.

Presupuesto global de la instalación: 1.924.278,76 euros (un millón novecientos veinticuatro mil doscientos setenta y ocho euros con setenta y seis céntimos).

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos. En particular deberá observar las siguientes condiciones:

– Informe de la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica de fecha 2 de septiembre de 2022, en el apartado 3.7 Espacios naturales protegido o Red Natura 2000 se indica que se considera el presente informe como el necesario exigido por el Decreto 96/1995 para las actuaciones dentro del ámbito territorial del Parque Natura de la Albufera. Además, como propuestas de mejoras, medidas correctoras y condiciones específica:

– Se deberá cumplir con lo dispuesto en 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



d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o als voltants d'aquests, durant les obres d'execució, així com durant els treballs de manteniment, desmantellament i restauració.

– Respecte a l'afecció a vies pecuàries, cal recordar que:

*No es podrà produir l'ocupació de les vies pecuàries, ni dur a terme cap obra o treball que produïska afecció a aquestes, mentre no es dispose de la corresponent resolució d'autorització de concessió demanial.

*Obtinguda la corresponent autorització de concessió demanial, les obres que es requerisquen s'executaran amb les degudes garanties de seguretat, sense interrompre en cap moment el trànsit ramader ni impedir els altres usos compatibles o complementaris amb aquell, segons el que recull la Llei 3/2014, d'11 de juliol. Així mateix, haurà d'habilitar-se un pas alternatiu en cas de ser necessari, convenientment senyalitzat i durant el temps que duren les obres, i donar prioritat al trànsit pecuari.

– Respecte a la tanca perimetral

*S'haurà d'ajustar al que es disposa en el Decret 178/2005, de 18 de novembre.

*S'hauran d'aplicar les mesures per a evitar la col·lisió d'aus contra aquesta tanca.

– S'hauran de tindre en compte els efectes de l'escolament de l'aigua interceptada per les plaques sobre el sòl, produïda tant per la pluja com per les operacions de neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o xaragalls sota les línies d'aquestes. Per a pal·liar aquests efectes seria convenient preveure un sistema de drenatge que reculla aquestes aigües per a la seua reutilització o bé afavorisca la seua dispersió.

– Sota els panells fotovoltaics, concretament en la franja lineal on es concentra l'escolament, s'haurà de mantindre una capa de jaç protector amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esquitxada i erosió laminar.

– No es permetrà en la fase de construcció de la planta fotovoltaica la destrucció o eliminació de les infraestructures dels bancals.

– S'insta els promotors perquè s'utilitzen estructures que s'adapten al terreny per a les quals no siga necessari realitzar desmunts, condicionaments topogràfics, esplanacions o anivellaments del terreny. A més, el clavament al terreny s'haurà de realitzar de manera directa i evitar realitzar fonamentacions sempre que el tipus de geologia present ho permeta.

– En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda 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 posteriors. Per a poder complir aquest objectiu, l'acció de retirada de terra fèrtil no es permet, perquè destruiria l'estructura edàfica amb reducció de les capacitats de recuperació del sòl a més d'invertir la seua funció com a embornal de carboni.

Així com altres condicionats que figuren en els diferents informes emesos per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general afectades pel projecte consultades durant la tramitació de l'expedient.

La persona titular d'aquesta 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 titular 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 els requisits establits en aquesta autorització o la variació substancial dels pressupòsits que han determinat el seu otorgament podran donar lloc a la seua revocació.

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvats els drets particulars.

Tercer

Atorgar a la persona peticionària autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposa d'autorització prèvia per aquesta resolució.

obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones, durante las obras de ejecución, así como durante los trabajos de mantenimiento, desmantelamiento y restauración.

– Con respecto a la afección a vías pecuarias, recordar que:

*No se podrá producir la ocupación de las vías pecuarias, ni llevar a cabo ninguna obra o trabajo que produzca afección a estas, mientras no se disponga de la correspondiente resolución de autorización de concesión demanial.

*Obtenida la correspondiente autorización de concesión demanial, las obras que se requieran se ejecutarán con las debidas garantías de seguridad, no interrumpiendo en ningún momento el tránsito ganadero ni impidiendo los demás usos compatibles o complementarios con aquel, según recoge la Ley 3/2014, de 11 de julio. Asimismo, deberá habilitarse un paso alternativo en caso de ser necesario, convenientemente señalizado y durante el tiempo que duren las obras, dando prioridad al tránsito pecuario.

– Con respecto al vallado perimetral

*Se deberá ajustar a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre.

*Se deberán aplicar las medidas para evitar la colisión de aves contra dicho vallado.

– Se deberá tener en cuenta los efectos de la escorrentía del agua interceptada por las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por las operaciones de limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas bajo las líneas de estas. Para paliar estos efectos sería conveniente prever un sistema de drenaje que recoja estas aguas para su reutilización o bien favorezca su dispersión.

– Bajo los paneles fotovoltaicos, concretamente en la franja lineal donde se concentra la escorrentía, se deberá mantener una capa de «mulch» con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– No se permitirá en la fase de construcción de la planta fotovoltaica la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los bancales.

– Se insta a los promotores a que se utilicen estructuras que se adapten al terreno para las que no sea necesario realizar desmontes, acondicionamientos topográficos, explanaciones o nivelados del terreno. Además, el hincado al terreno se deberá realizar de manera directa evitando realizar cimentaciones siempre que el tipo de geología presente lo permita.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda 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 posteriores. Para poder cumplir con este objetivo, la acción de retirada de tierra fértil no se permite, pues destruiría la estructura edáfica reduciendo las capacidades de recuperación del suelo además de invertir su función como sumidero de carbono.

Así como otros condicionados que figuren en los distintos informes emitidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de servicios de interés económico general afectadas por el proyecto consultadas durante la tramitación del expediente.

La persona titular de la presente 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 titular 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 presente autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

Esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Tercero

Atorgar a la persona peticionaria autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada que dispone de autorización previa por la presente resolución.



En l'execució del projecte es tindran en compte les següents condicions:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte presentat, els seus annexos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant.

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

– La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la seua potència instal·lada, haurà de complir les prescripcions tècniques i l'equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i l'altra normativa de desenvolupament, sobre requisits de resposta davant 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 aquestes.

– El termini màxim per a sol·licitar l'autorització d'explotació és de sis mesos des de la notificació al titular de la instal·lació de la present resolució d'acord amb el cronograma dels treballs que figura en el projecte d'execució que s'autoritza, sense perjudici de les possibles prorroques que estiguen justificades.

– La prorroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedeix la data de caducitat del permís d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

– La titular d'aquesta resolució estarà obligada a comunicar a aquest òrgan, per registre electrònic, amb l'adequada diligència, les incidències dignes de menció que es produïsquen durant l'execució.

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

– Sense perjudici dels previstos 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.

– Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves d'acord amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i en els termes establits en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

– Igualment, s'haurà d'adjuntar la documentació requerida d'acord amb la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las siguientes condiciones:

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto presentado, 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 el solicitante.

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

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

– El plazo máximo para solicitar la autorización de explotación es 6 meses desde la notificación al titular de la instalación de la presente resolución de acuerdo con el cronograma de los trabajos que figura en el proyecto de ejecución que se autoriza, sin perjuicio de las posibles prórrogas que estén justificadas.

– La prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la fecha de caducidad del permiso de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

– La titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar a este órgano, por registro electrónico, con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución.

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

– Sin perjuicio de 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.

– Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la 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 y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

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

– Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones



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, caldrà adjuntar la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

– 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 l'entorn, per un import de 396.545,24 € (tres-cents noranta-sis mil cinc-cents quaranta-cinc euros i vint-i-quatre cèntims d'euro), i haurà d'acreditar la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i serà requisit indispensable per a poder ser atorgada aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, i serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València. Hauran 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 l'entorn, segons l'article 30 del Decret llei 14/2020.

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

– L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no es trobaren finalitzades i sol·licitada l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

– Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, adjuntant 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 el que s'indica en article 39.6 del 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.

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

– Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, adjuntant la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

– No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

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

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

Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà 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

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 acompañará de la cartografía de la instalación ejecutada, en el formato establecido por el órgano sustantivo.

– 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 396.545,24 € (trescientos noventa y seis mil quinientos cuarenta y cinco euros y veinticuatro céntimos 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 este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, 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, según el art. 30 del DL 14/2020

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

– La autorización de explotación provisional no podrá concederse si las instalaciones de conexión a la red de distribución o transporte no se encontraran finalizadas y solicitada la autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

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

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

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

– Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la 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 supondrá la caducidad de las autorizaciones concedidas.

– El 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.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

Tal y como se indica en el artículo 38 del D-L 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

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà 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 (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació puja a 1.924.278,76 € (un milió nou-cents vint-i-quatre mil dos-cents setanta-huit euros i setanta-sis cèntims d'euro). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de l'interessat, 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.

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 titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, cesse l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual puja a 151.911,60 € (cent cinquanta-un mil nou-cents onze euros i seixanta cèntims d'euro) presentat:

Pla de desmantellament de la instal·lació i restauració de l'entorn afectat, de data setembre de 2020 i després de requeriment del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge s'adjunta annex – modificació de pla de desmantellament de la instal·lació i restauració de l'entorn afectat. Revisió 01. Planta d'energia solar fotovoltaica de 2.99 MWp i infraestructura d'evacuació de mitjana tensió d'instal·lació a connectar a la xarxa de distribució d'Iberdrola Distribución Eléctrica, situat a Buñol (València), modificant els apartats 1, 5 i 10 i signat en data octubre de 2022. Aquest pla és aprovat pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en el seu informe de data 15.11.2022.

Contingut del pla:

1. Dades principals.
2. Descripció de la instal·lació.
3. Superfícies i paràmetres urbanístics.
4. Descripció dels treballs de desmantellament.
5. Pla de desmantellament.
6. Reciclatge de residus.
7. Restauració final.
8. Estudi bàsic de seguretat i salut.
9. Cronograma de treballs.
10. Mesuraments i pressupost.

I amb el següent abast:

1. Desmuntatge de mòduls fotovoltaics.
2. Desmuntatge dels seguidors.
3. Desmuntatge dels circuits elèctrics i d'interconnexió.
4. Desmuntatge del sistema d'inversió.
5. Desmuntatge dels sistemes de vigilància, control, mesura i enllumenament.
6. Eliminació d'infraestructures i fonamentacions.
7. Desmuntatge de tancament perimetral.
8. Eliminació de vials.

Amb les condicions recollides per l'informe dels òrgans competents en ordenació del territori i paisatge i medi ambient, que són:

– Informe de Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 15.11.2022:

Indica que l'annex de modificació de pla de desmantellament de la instal·lació i restauració de l'entorn afectat preveu les esmenes sol·licitades en el seu informe anterior, per tant, aquest queda corregit.

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 a 1.924.278,76 € (Un millón novecientos veinticuatro mil doscientos setenta y ocho euros y setenta y seis 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 del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 151.911,60 € (ciento cincuenta y un mil novecientos once euros y sesenta céntimos de euro) presentado:

Plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del entorno afectado, de fecha septiembre de 2020 y tras requerimiento de Servicio de infraestructura verde y paisaje se adjunta anexo, Modificado de plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del entorno afectado. Revisión 01. Planta de energía solar fotovoltaica de 2.99 MWp e infraestructura de evacuación de media tensión de instalación a conectar a la red de distribución de Iberdrola Distribución Eléctrica, situado en Buñol (Valencia), modificando los apartados 1, 5 y 10 y firmado en fecha octubre de 2022, siendo aprobado dicho plan por el servicio de infraestructura verde y paisaje en su informe de fecha 15.11.2022.

Contenido del plan:

1. Datos principales
2. Descripción de la instalación
3. Superfícies y parámetros urbanísticos
4. Descripción de los trabajos de desmantelamiento
5. Plan de desmantelamiento
6. Reciclaje de residuos
7. Restauración final
8. Estudio básico de seguridad y Salud
9. Cronograma de trabajos
10. Mediciones y presupuesto

Y con el siguiente alcance:

1. Desmontaje de módulos fotovoltaicos.
2. Desmontaje de los seguidores
3. Desmontaje de los circuitos eléctricos y de interconexión.
4. Desmontaje del sistema de inversión.
5. Desmontaje de los sistemas de vigilancia, control, medida y alumbrado.
6. Eliminación de infraestructuras y cimentaciones.
7. Desmontaje de cerramiento perimetral.
8. Eliminación de viales.

Con las condiciones recogidas por el informe de los órganos competentes en ordenación del territorio y paisaje y medio ambiente, que son:

– Informe de Servicio de Infraestructura Verde y paisaje de fecha 15.11.2022:

Indica que el anexo de Modificación de plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del entorno afectado, contempla las subsanaciones solicitadas en su informe anterior, quedando por lo tanto este corregido.

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

Cinqué

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– Publicar aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, i fer saber 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 d'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què s'ha intentat la notificació, però aquesta no s'ha pogut efectuar.

– Publicar 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>).

– Notificar aquesta resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emès, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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 part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació de la que fa referència aquesta resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvats els drets particulars.

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

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes comptador a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació d'aquesta, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 25 d'octubre de 2023.– El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València: Roberto Javier Anchel Añó.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorització de construcció prèviament a la sol·licitud de autorització de explotació provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-L 14/2020:

– Publicar la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, significándose que la publicación de la misma se realizará 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.

– Publicar 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>).

– Notificar la presente resolución a la 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 los restantes interesados en el expediente.

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 parte del 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 descrites 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 Dirección General de Energía y Minas 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 procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

València, 25 de octubre de 2023.– El jefe del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia: Roberto Javier Anchel Añó.