

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

RESOLUCIÓ de 17 d'abril de 2019, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, per la qual s'atorga a Parque Eólico Cofrentes, SLU, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia eòlica de 49,79 MW de potència nominal, denominada Parc Eòlic Cofrentes, incloses les seues infraestructures elèctriques d'evacuació consistents en la subestació transformadora elevadora de 30/132 kV ST La Señorita i la línia elèctrica aèria, de simple circuit, La Señorita - CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV, a situar al municipi de Cofrentes, província de València, en la zona 10 (nord) del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, i se'n declara, en concret, la utilitat pública. Expedients ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46 i ATREGI/2016/12/46; i ATLINE/2007/731/46 i ATLINE/2016/1197/46. [2019/5270]

Antecedents

Mitjançant l'Ordre de 31 de juliol de 2001, de la Conselleria d'Indústria i Comerç, es va realitzar una convocatòria pública per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (PECV) (DOGV 4056, 02.08.2001, i correcció d'errades en el DOGV 4.062, 10.08.2001).

D'acord amb l'article 7 de les normes del PECV, després de la proposta prèvia de la Comissió de Selecció de data 10.12.2002, mitjançant la Resolució de 25 de febrer de 2003, del conseller d'Indústria, Comerç i Energia, sobre convocatòria per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (DOGV 4449, 27.02.2003), van ser seleccionats els projectes de pla energètic, pla especial d'ordenació i estudis d'impacte ambiental de les zones 4, 10, 12, 14 i 15 del PECV presentats per Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA (d'ara en avant, Guadalaviar), per una potència total de 770 MW, corresponent 150 MW a la zona 10 i 218 MW a la zona 15.

Amb data 30 de març de 2005, Guadalaviar va notificar a la llavors Conselleria d'Infraestructures i Transport un canvi accionarial, pel qual la mercantil Enerfin Sociedad de Energía, SA (d'ara en avant Enerfin) passava a tindre els drets d'Enerfin, SA, en la primera.

El 20 de desembre de 2006, Guadalaviar va sol·licitar l'inici de la tramitació administrativa per a un increment de 100 MW en la zona 10 del PECV, com a ampliació d'aquesta, amb la corresponent disminució de la potència en la zona 15 del PECV, en vista del major coneixement de la zona 10 com a conseqüència de la tramitació dels parcs eòlics en aquesta zona, i dels resultats de la informació pública de la zona 15.

El 30 de març de 2007 es va subscriure un acord entre la Conselleria d'Infraestructures i Transport, Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA, i les seues dues societats participants Álabe, SA, i Enerfin Societat d'Energia, SA, per al desenvolupament i el seguiment de l'execució del programa d'actuacions dels seus plans energètics de zones (incloent-hi la zona 10), en el marc del PECV; tot això, en aplicació del que va disposar la condició establida en la lletra B) del punt quart de la Resolució de 25 de febrer de 2003, del conseller d'Indústria, Comerç i Energia, sobre convocatòria per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, d'acord amb la qual els promotors dels projectes seleccionats havien de complir tant els compromisos industrials i tecnològics com els de contribució a les estratègies d'actuació del PECV en la forma i els terminis que es van determinar en les condicions particulars de la notificació de preselecció de la Comissió de Selecció i en els plans energètics seleccionats, per al desenvolupament, vigilància i execució dels quals es preveia l'exigència de subscriure convenis o acords amb les administracions o organismes públics corresponents.

El mateix dia 30 de març de 2007, per Resolució del conseller d'Infraestructures i Transport, es va autoritzar la transmissió a favor d'Enerfin Sociedad de Energía, SA, dels drets que tenia Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA, sobre les zones 4, 10 i 15 del Pla eòlic de la

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 17 de abril de 2019, del conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, por la que se otorga a Parque Eólico Cofrentes, SLU, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología eólica de 49,79 MW de potencia nominal, denominada Parque Eólico Cofrentes, incluidas sus infraestructuras eléctricas de evacuación consistentes en la subestación transformadora elevadora de 30/132 kV ST La Señorita y la línea eléctrica aérea, de simple circuito, La Señorita - CH Cofrentes, de tensión nominal 132 kV, a ubicar en el municipio de Cofrentes, provincia de Valencia, en la zona 10 (norte) del Plan eólico de la Comunitat Valenciana, y se declara, en concreto, su utilidad pública. Expedientes ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46 y ATREGI/2016/12/46; y ATLINE/2007/731/46 y ATLINE/2016/1197/46. [2019/5270]

Antecedentes

Mediante Orden de 31 de julio de 2001, de la Conselleria de Industria y Comercio, se realizó convocatoria pública para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (PECV) (DOGV 4056, 02.08.2001, y corrección de errores en el DOGV 4062, 10.08.2001).

De acuerdo con el artículo 7 de las normas del PECV, previa propuesta de la Comisión de Selección de fecha 10.12.2002, mediante la Resolución de 25 de febrero de 2003, del conseller de Industria, Comercio y Energía, sobre convocatoria para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (DOGV 4449, 27.02.2003), fueron seleccionados los proyectos de plan energético, plan especial de ordenación y estudios de impacto ambiental de las zonas 4, 10, 12, 14 y 15 del PECV presentados por Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA (en adelante, Guadalaviar), por una potencia total de 770 MW, correspondiendo 150 MW a la zona 10 y 218 MW a la zona 15.

Con fecha 30 de marzo de 2005, Guadalaviar notificó a la entonces Conselleria de Infraestructuras y Transporte un cambio accionarial por el cual la mercantil Enerfin Sociedad de Energía, SA (en adelante Enerfin) pasaba a ostentar los derechos de Enerfin, SA, en la primera.

El 20 de diciembre de 2006 se solicitó por parte de Guadalaviar el inicio de la tramitación administrativa para un incremento de 100 MW en la zona 10 del PECV, como ampliación de esta, con la correspondiente disminución de la potencia en la zona 15 del PECV, a la vista del mayor conocimiento de la zona 10 como consecuencia de la tramitación de los parques eólicos en esta zona, y a los resultados de la información pública de la zona 15.

El 30 de marzo de 2007 se suscribió Acuerdo, entre la Conselleria de Infraestructuras y Transporte, Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA, y sus dos sociedades participantes Álabe, SA, y Enerfin Sociedad de Energía, SA, para el desarrollo y seguimiento de la ejecución del programa de actuaciones de sus Planes Energéticos de zonas (incluyendo la zona 10), en el marco del PECV, todo ello en aplicación de lo que dispuso la condición establecida en la letra B) del punto Cuarto de la Resolución de 25 de febrero de 2003, del conseller de Industria, Comercio y Energía, sobre convocatoria para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana, en base a la cual los promotores de los proyectos seleccionados debían cumplir tanto los compromisos industriales y tecnológicos como los de contribución a las estrategias de actuación del PECV en la forma y plazos que se determinaron en las condiciones particulares de la notificación de preselección de la Comisión de Selección y en los planes energéticos seleccionados, para cuyo desarrollo, vigilancia y ejecución se preveía la exigencia de suscribir convenios o acuerdos con las administraciones u organismos públicos correspondientes.

El mismo día 30 de marzo de 2007, por Resolución del conseller de Infraestructuras y Transporte, se autorizó la transmisión a favor de Enerfin Sociedad de Energía, SA, de los derechos que ostentaba Guadalaviar Consorcio Eólico Álabe-Enerfin, SA, sobre las zonas 4, 10 y 15 del

Comunitat Valenciana, derivats de la Resolució del conseller d'Indústria, Comerç i Energia de 25 de febrer de 2003, amb la distribució de potència per zona següent:

Zona	Potència (MW)
4	166 (tota la potència de la zona)
10	68 (part de la potència de la zona, la corresponent als parcs eòlics de Villanueva I i de Villanueva II)
15	122 (part de la potència de la zona; parcs per determinar)
Total	356

D'acord amb el número 3 de la part dispositiva d'aquest acte administratiu, Enerfin va quedar obligada al compliment dels deures i les càrregues que s'especificaven en els corresponents plans d'ordenació i energètics d'aquestes zones presentats originalment per Guadalaviar com a adjudicatària resultant de la Resolució de 25 de febrer de 2003, del conseller d'Indústria, Comerç i Energia, en la part relativa als drets transferits, així com tots els compromisos de naturalesa industrial i tecnològica associada, actuacions d'impuls a l'activitat industrial local i de contribució a les estratègies d'actuació del PECV derivats dels drets transferits.

A continuació, i també amb aqueixa mateixa data, el 30 de març de 2007, la Conselleria d'Infraestructures i Transport i Enerfin van subscriure un acord per al desenvolupament i seguiment de l'execució del programa d'actuacions dels seus plans energètics (en el qual s'inclou la zona 10) en el marc del PECV.

Amb data 18 d'abril de 2007 es va aprovar el Pla energètic de la zona 10 mitjançant resolució del conseller d'Infraestructures i Transport.

En data 8 de maig de 2007, té entrada en la llavors Direcció General d'Energia, un escrit d'Enerfin en el qual sol·licita autorització per a l'inici de la tramitació administrativa d'un increment de potència de 100 MW en la zona 10, en els mateixos termes i tenint la mateixa motivació que la sol·licitud presentada per Guadalaviar en data 20 de desembre de 2006.

El 10 de maig de 2007 té entrada en la Direcció General d'Energia un escrit signat conjuntament pels representants d'Álabe, SA, i Enerfin Sociedad de Energía, SA, com a titulars tots dos, aleshores, de drets eòlics sobre la zona 10, on manifesten el seu acord que Enerfin puga iniciar la tramitació administrativa sol·licitada en l'escrit presentat el 8 de maig de 2007 en la part nord de la zona 10.

Mitjançant Resolució de 30 de maig de 2007, del conseller d'Infraestructures i Transport, es va autoritzar l'inici de la tramitació per a l'ampliació de la zona 10 dins del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana per part d'Enerfin Sociedad de Energía, SA. En aquesta resolució s'indicava que l'augment de la potència instal·lada fins a un màxim de 100 MW anava acompanyat de la corresponent disminució en la zona 15, i que aquesta modificació (per l'ampliació) caldria que fora sotmesa a la tramitació administrativa prevista en les normes del PECV i tota altra legislació aplicable. La possibilitat d'iniciar la tramitació en la zona 10 del PECV que va emparar aquesta autorització partia de la limitació, expressament recollida en la resolució, que no podria superar-se el número màxim de 200 aerogeneradors assignats a la zona amb caràcter preceptiu, de conformitat amb l'article 29 de les Normes del PECV, per a la qual cosa s'havia de tindre en compte els drets vigents i els projectes en tramitació. Encara que sense el mateix caràcter de llinar insuperable la zona té assignada una potència de referència (mínima) de 125 MW.

En dates 17 i 31 de juliol de 2007, Enerfin va presentar davant l'aleshores Servei Territorial d'Energia de València, un imprés normalitzat en què sol·licitava:

– Autorització administrativa prèvia per a la construcció de dues instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia eòlica de 50 MW cadascuna denominades Parc Eòlic Cofrentes i Parc Eòlic Jalance, d'una subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST Jalance, associada a les dues instal·lacions de generació, i de la línia elèctrica aèria, simple circuit, Jalance - CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV d'evacuació de la generació, situades als municipis de Jalance i Cofrentes, província de València.

Plan eólico de la Comunitat Valenciana, derivados de la Resolución del conseller de Industria, Comercio y Energía de 25 de febrero de 2003, con la siguiente distribución de potencia por zona:

Zona	Potencia (MW)
4	166 (toda la potencia de la zona)
10	68 (parte de la potencia de la zona, la correspondiente a los parques eólicos de Villanueva I y de Villanueva II)
15	122 (parte de la potencia de la zona; parques por determinar)
Total	356

De acuerdo con el número 3 de la parte dispositiva de este acto administrativo Enerfin quedó obligada al cumplimiento de los deberes y cargas que se especificaban en los correspondientes planes de ordenación y energéticos de dichas zonas que presentados originalmente por Guadalaviar como adjudicataria resultante de la Resolución de 25 de febrero de 2003, del conseller de Industria, Comercio y Energía, en la parte atinente a los derechos transferidos, así como todos los compromisos de naturaleza industrial y tecnológica asociada, actuaciones de impulso a la actividad industrial local y de contribución a las estrategias de actuación del PECV derivados de los derechos transferidos.

A continuación, y también con esa misma fecha, el 30 de marzo de 2007, la Conselleria de Infraestructuras y Transporte y Enerfin suscribieron acuerdo para el desarrollo y seguimiento de la ejecución del programa de actuaciones de sus planes energéticos (en el que se incluye la zona 10) en el marco del PECV.

Con fecha 18 de abril de 2007 se aprobó el Plan energético de la zona 10 mediante resolución del conseller de Infraestructuras y Transporte.

En fecha 8 de mayo de 2007, tiene entrada en la entonces Dirección General de Energía, escrito de Enerfin en el que solicita autorización para el inicio de la tramitación administrativa de un incremento de potencia de 100 MW en la zona 10, en los mismos términos y teniendo la misma motivación que la solicitud presentada por Guadalaviar en fecha 20 de diciembre de 2006.

El 10 de mayo de 2007 tuvo entrada en la Dirección General de Energía escrito firmado conjuntamente por los representantes de Álabe, SA, y Enerfin Sociedad de Energía, SA, como titulares ambos entonces de derechos eólicos sobre la zona 10, en el que manifiestan su acuerdo en que Enerfin pueda iniciar la tramitación administrativa solicitada en el escrito presentado el 8 de mayo de 2007 en la parte norte de la zona 10.

Mediante Resolución de 30 de mayo de 2007, del conseller de Infraestructuras y Transporte, se autorizó el inicio de la tramitación para la ampliación de la zona 10 dentro del Plan eólico de la Comunitat Valenciana por parte de Enerfin Sociedad de Energía, SA. En esta resolución se indicaba que el aumento de la potencia instalada hasta un máximo de 100 MW iba acompañada de la correspondiente disminución en la zona 15, y que dicha modificación (por la ampliación) habría que ser sometida a la tramitación administrativa prevista en las normas del PECV y demás legislación aplicable. La posibilidad de iniciar la tramitación en la zona 10 del PECV que amparó esta autorización partía de la limitación, expresamente recogida en la resolución, de que no podría superarse el número máximo de 200 aerogeneradores asignados a la zona con carácter preceptivo, conforme al artículo 29 de las Normas del PECV, para lo que debía tenerse en cuenta los derechos vigentes y los proyectos en tramitación. Aunque sin el mismo carácter de umbral insuperable la zona tiene asignada una potencia de referencia (mínima) de 125 MW.

En fechas 17 y 31 de julio de 2007, Enerfin presentó ante el entonces Servicio Territorial de Energía de Valencia, impreso normalizado solicitando:

– Autorización administrativa previa para la construcción de dos instalaciones de producción de energía eléctrica de tecnología eólica de 50 MW cada una denominadas Parque Eólico Cofrentes y Parque Eólico Jalance, de una subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST Jalance, asociada a las dos instalaciones de generación, y de la línea eléctrica aérea, simple circuito, Jalance - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV de evacuación de la generación, ubicadas en los municipios de Jalance y Cofrentes, provincia de Valencia.

- Aprovació del projecte tècnic d'execució de la instal·lació a construir.
- Declaració d'utilitat pública, en concret, d'aquestes instal·lacions.

Es van sotmetre a informació pública conjunta durant 30 dies el Pla especial (ATVARI/2007/259/46), els avantprojectes del Parc Eòlic Jalance (ATREGI/2007/1276/46) i Parc Eòlic Cofrentes (ATREGI/2007/1275/46), la subestació d'evacuació (ATASCT/2007/479/46) i l'estudi d'impacte ambiental (DOGV 5651, 30.11.2007 i BOPV 291, 07.12.2007), i de la mateixa manera la línia d'evacuació conjunta dels dos parcs (ATLINE/2007/731/46) publicades en els diaris oficials DOGV del 28.11.2007 i BOPV del 07.12.2007.

Amb data 29 de juliol de 2008, per Resolució del conseller d'Infraestructures i Transport, es va dur a terme l'aprovació provisional del Pla especial de la zona 10 nord del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, atesos els antecedents de fet i els fonaments de dret que figuren en la resolució esmentada i l'informe tècnic sobre les al·legacions o suggeriments particulars efectuats al Pla especial, avantprojectes de parcs eòlics i estudi d'impacte ambiental de la zona 10 nord, emès per la llavors Direcció General d'Energia, de data 23 de juliol de 2008; tot això, de conformitat amb el procediment disposat en les bases recollides en l'Ordre de 31 de juliol de 2001, de la Conselleria d'Indústria i Comerç, per la qual es realitza la convocatòria pública per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana i l'annex Normes del PECV.

En aplicació del tràmit establert en l'últim paràgraf de l'article 7 de les Normes del PECV, mitjançant ofici registrat d'eixida el 31 de juliol de 2008, la Direcció General d'Energia va remetre al Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental: còpia de l'esmentada resolució d'aprovació provisional del Pla especial, de data 29 de juliol de 2008, exemplar del Pla especial d'ordenació, informe tècnic sobre les al·legacions o suggeriments particulars efectuats al Pla especial, avantprojectes de parcs eòlics i estudi d'impacte ambiental de la zona 10 nord de data 23 de juliol de 2008, còpia de la informació pública realitzada en el DOGV (5651, 30.11.2007), BOPV (291, 07.12.2007) i diari de premsa (*Levante* del dia 05.12.2007), i còpia de les al·legacions presentades i de les respostes de l'empresa promotora, a fi de formular la corresponent declaració d'impacte ambiental. La resta de documents tècnics del projecte (avantprojectes de cada parc eòlic) i l'estudi d'impacte ambiental requerits van ser remesos a aquest servei, directament des del llavors Servei Territorial d'Energia de València.

Amb data 27 de maig de 2009 es va elevar a públic la transformació de la companyia Enerfin Sociedad de Energía, de societat anònima a societat limitada.

Amb data 25 de setembre de 2012, la Direcció General d'Avaluació Ambiental i Territorial de la Generalitat Valenciana va emetre un informe sobre el Pla especial per a l'ordenació de l'ampliació de la zona 10 nord, i va establir condicionat a la tramitació dels projectes dels parcs eòlics Jalance i Cofrentes (expedient 124/09-EAE).

De les qüestions que cal destacar d'aquest informe va ser el criteri que havia establert ja per a altres zones del PECV l'òrgan competent en matèria d'avaluació ambiental d'acord amb el qual el nombre màxim de 200 aerogeneradors de la zona 10 establert en l'article 29 de les Normes del PECV estava vinculat a la grandària del rotor de l'aerogenerador quan es va establir aquest límit, i que era de 47 m, de manera que el nombre de turbines màxim que admetia la zona havia de decreixer de manera inversa al diàmetre d'aquelles (mesura per la longitud de les pales) si aquest s'augmentava, tal com s'estava produint en els anys posteriors a l'aprovació del PECV amb el desenvolupament tecnològic. Per tant, la tramitació de potència addicional en la zona 10, provinguera o no de la zona 15, com havia sigut autoritzat el 30 de març de 2007, només podia ser si era possible sota els paràmetres de capacitat màxima del territori per a albergar noves instal·lacions, i no com un dret nascut de la indicada autorització o de la mateixa resolució de selecció.

A fi de satisfer el condicionat esmentat, amb data 2 de juliol de 2013, Enerfin va presentar davant la Direcció General d'Energia el document de Pla especial per a l'ordenació dels nous aprofitaments

- Aprobación del proyecto técnico de ejecución de la instalación a construir.
- Declaración de utilidad pública, en concreto, de estas instalaciones.

Se sometieron a información pública conjunta durante 30 días el Plan especial (ATVARI/2007/259/46), los anteproyectos del Parque Eólico Jalance (ATREGI/2007/1276/46) y Parque Eólico Cofrentes (ATREGI/2007/1275/46), y subestación de evacuación (ATASCT/2007/479/46) y el estudio de impacto ambiental (DOGV 5651, 30.11.2007 y BOPV 291, 07.12.2007), y del mismo modo la línea de evacuación conjunta de los dos parques (ATLINE/2007/731/46) publicadas en los diarios oficiales DOGV del 28.11.2007 y BOPV del 07.12.2007.

Con fecha 29 de julio de 2008, por Resolución del conseller de Infraestructuras y Transporte, se llevó a cabo la aprobación provisional del Plan especial de la zona 10 norte del Plan eólico de la Comunitat Valenciana, en atención a los antecedentes de hecho y fundamentos de derecho que figuran en la citada resolución, y al Informe técnico sobre las Alegaciones o Sugerencias particulares efectuadas al Plan especial, anteproyectos de parques eólicos y estudio de impacto ambiental de la zona 10 norte, emitido por la entonces Dirección General de Energía, de fecha 23 de julio de 2008, todo ello de conformidad con el procedimiento dispuesto en las bases recogidas en la Orden de 31 de julio de 2001, de la Conselleria de Industria y Comercio, por la que se realiza la convocatoria pública para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana y el anexo Normas del PECV.

En aplicación del trámite establecido en el último párrafo del artículo 7 de las Normas del PECV, mediante oficio registrado de salida el 31 de julio de 2008, la Dirección General de Energía, remitió al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental: copia de la citada resolución de aprobación provisional del Plan especial, de fecha 29 de julio de 2008, ejemplar del Plan Especial de Ordenación, Informe Técnico sobre las Alegaciones o Sugerencias particulares efectuadas al Plan especial, anteproyectos de parques eólicos y estudio de impacto ambiental de la zona 10 norte de fecha 23 de julio de 2008, copia de la información pública realizada en el DOGV (5651, 30.11.2007), BOPV (291, 07.12.2007) y diario de prensa (*Levante* del día 05.12.2007), y copia de las alegaciones presentadas y de las respuestas de la empresa promotora, al objeto de la formulación de la correspondiente declaración de impacto ambiental. El resto de documentos técnicos del proyecto (anteproyectos de cada parque eólico) y el estudio de impacto ambiental requeridos, fueron remitidos a dicho servicio, directamente desde el entonces Servicio Territorial de Energía de Valencia.

Con fecha 27 de mayo de 2009 se elevó a público la transformación de la compañía Enerfin Sociedad de Energía, de sociedad anónima a sociedad limitada.

Con fecha 25 de septiembre de 2012, la Dirección General de Evaluación Ambiental y Territorial de la Generalitat Valenciana emitió Informe sobre el Plan especial para la ordenación de la ampliación de la zona 10 norte, estableciendo condicionado a la tramitación de los proyectos de los parques eólicos Jalance y Cofrentes (expediente 124/09-EAE).

De entre las cuestiones que debe destacarse de este informe fue el criterio que había establecido ya para otras zonas del PECV el órgano competente en materia de evaluación ambiental conforme al cual el número máximo de 200 aerogeneradores de la zona 10 establecido en el artículo 29 de las Normas del PECV estaba vinculado al tamaño del rotor del aerogenerador cuando se estableció este límite, y que era de 47 m, de forma que el número de turbines máxima que admitía la zona debía decrecer de forma inversa al diámetro de aquellas (medida por la longitud de las palas) si este se aumentaba, tal y como se estaba produciendo en los años posteriores a la aprobación del PECV con el desarrollo tecnológico. Por tanto, la tramitación de potencia adicional en la zona 10, viniera o no proveniente de la zona 15, como había sido autorizado el 30 de marzo de 2007, solo cabía si era posible bajo los parámetros de capacidad máxima del territorio para albergar nuevas instalaciones, y no como un derecho nacido de la referida autorización o de la misma Resolución de selección.

Al objeto de satisfacer el citado condicionado, con fecha 2 de julio de 2013, Enerfin presentó ante la Dirección General de Energía el documento de Plan especial para la ordenación de los nuevos aprove-

eòlics de la zona 10, projectant-se els parcs eòlics Jalance i Cofrentes.

El 20.05.2014 Enerfin Sociedad de Energía, SL, va comunicar a la Direcció General d'Energia la seua renúncia als drets eòlics de 50 MW de la zona 10 nord del PECV corresponents al Parc Eòlic de Jalance, va sol·licitar que es continuara amb la tramitació del Parc Eòlic de Cofrentes i que se la considerara alliberada de tots els seus compromisos i obligacions en la part corresponent a la potència renunciada d'acord amb el que s'estableix en l'apartat segon de la clàusula tercera del dit Acord subscrit el 30.05.2007 entre la Conselleria d'Infraestructures i Transport i aquesta mercantil per al desenvolupament i seguiment de l'execució del programa d'actuacions dels seus plans energètics de zona en el marc del PECV. Amb data 21.05.2015, el conseller d'Economia, Indústria, Turisme i Ocupació va emetre una resolució acceptant la renúncia i declarant conclús el procediment administratiu iniciat el 17.07.2007 pel que fa al Parc Eòlic de Jalance.

Així doncs, en atenció a aquestes modificacions, amb data 18 de desembre de 2014, la Subdirecció General d'Energia i Mines, va remetre a la Subdirecció General d'Avaluació Ambiental i Territorial, la documentació actualitzada presentada per la interessada, relativa a l'aprofitament eòlic de la zona, i que en síntesi comprenia: la renúncia al Parc Eòlic de Jalance i un nou abast del Parc Eòlic de Cofrentes consistent en la instal·lació de 16 aerogeneradors de 3 MW i 1 aerogenerador de 2 MW, fent un total de 50 MW de potència nominal de generació, i una subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita.

El 19 de maig de 2015, el director general d'Avaluació Ambiental i Territorial va emetre un informe d'abast de l'estudi d'impacte ambiental (exp. 89/13-AIA) a la documentació presentada per Enerfin i que havia sigut traslladada per l'òrgan substantiu.

Amb data 17 de juny de 2016, Enerfin va presentar un escrit en resposta i atenció a les consideracions recollides en l'esmentat informe d'abast de l'estudi d'impacte ambiental sol·licitant, conforme a la nova regulació del sector elèctric (Llei 24/2013):

- Autorització administrativa prèvia per a la construcció d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia eòlica denominada Parc Eòlic Cofrentes, de la subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita i de la línia elèctrica aèria, simple circuit, La Señorita - CH Cofrentes de tensió nominal 132 kV d'evacuació de la generació, situades al municipi de Cofrentes, província de València.

- Autorització administrativa de construcció del projecte tècnic d'execució de la instal·lació a construir.

- Declaració d'utilitat pública, en concret, d'aquesta instal·lació.

Juntament amb l'escrit de presentació d'aquestes peticions es va acompanyar la documentació següent:

- Projecte tècnic de data maig de 2016, per a l'execució del Parc Eòlic de Cofrentes i de la ST La Señorita, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable d'aquesta de data 10 d'agost de 2016.

- Projecte tècnic de data maig de 2016, per a l'execució de la línia d'evacuació de simple circuit, La Señorita - CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable d'aquesta de data 9 d'agost de 2016.

- Relació concreta i individualitzada de béns i drets que es consideren de necessària expropiació.

- Pla especial per a l'ordenació dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10, de maig de 2016.

- Estudi d'impacte ambiental dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10, de maig de 2016.

- Separates per a l'obtenció del condicionat tècnic, juntament amb projecte tècnic, estudi d'impacte ambiental i document de síntesi, per a ser remeses als ajuntaments, i a la resta de les administracions públiques, organismes i, si escau, empreses de serveis públics o d'interés general afectats per la instal·lació.

Les esmentades sol·licituds van ser perfeccionades mitjançant la presentació dels oportuns impresos normalitzats en data 12 d'agost de 2016, davant el Servei Territorial d'Indústria i Energia.

Posteriorment, amb data 23 de gener de 2017, Enerfin, atenent els avanços tecnològics en la fabricació dels aerogeneradors, va presentar la modificació de l'abast del Parc Eòlic de Cofrentes projectat, i que en

chamientos eólicos de la zona 10, proyectándose los parques eólicos Jalance y Cofrentes.

El 20.05.2014 Enerfin Sociedad de Energía, SL comunicó a la Dirección General de Energía su renuncia a los derechos eólicos de 50 MW de la zona 10 norte del PECV correspondientes al Parque Eólico de Jalance, solicitando se continuara con la tramitación del Parque Eólico Cofrentes y que se le considerara liberado de todos sus compromisos y obligaciones en la parte correspondiente a la potencia renunciada conforme a lo establecido en el apartado segundo de la cláusula tercera del referido Acuerdo suscrito el 30.05.2007 entre la conselleria de Infraestructuras y Transporte y dicha mercantil para el desarrollo y seguimiento de la ejecución del programa de actuaciones de sus planes energéticos de zona en el marco del PECV. Con fecha 21.05.2015 el conseller de Economía, Industria, Turismo y Ocupación emitió resolución aceptando la renuncia y declarando concluido el procedimiento administrativo iniciado el 17.07.2007 en lo atinente al Parque Eólico de Jalance.

Así pues, en atención a estas modificaciones, con fecha 18 de diciembre de 2014, la Subdirección General de Energía y Minas, remitió a la Subdirección General de Evaluación Ambiental y Territorial, la documentación actualizada presentada por la interesada, relativa al aprovechamiento eólico de la zona, y que en síntesis comprendía: la renuncia al Parque Eólico Jalance y un nuevo alcance del Parque Eólico Cofrentes consistente en la instalación de 16 aerogeneradores de 3 MW y 1 aerogenerador de 2 MW, haciendo un total de 50 MW de potencia nominal de generación, y una subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita.

El 19 de mayo de 2015 el director general de Evaluación Ambiental y Territorial emitió informe de alcance del estudio de impacto ambiental (exp. 89/13-AIA) a la documentación presentada por Enerfin y que había sido trasladada por el órgano sustantivo.

Con fecha 17 de junio de 2016, Enerfin presentó escrito en respuesta y atención a las consideraciones recogidas en el precitado informe de alcance del estudio de impacto ambiental solicitando, conforme a la nueva regulación del sector eléctrico (Ley 24/2013):

- Autorización administrativa previa para la construcción de una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología eólica denominada Parque Eólico Cofrentes, de la subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita y de la línea eléctrica aérea, simple circuito, La Señorita - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV de evacuación de la generación, ubicadas en el municipio de Cofrentes, provincia de Valencia.

- Autorización administrativa de construcción del proyecto técnico de ejecución de la instalación a construir.

- Declaración de utilidad pública, en concreto, de esta instalación.

Junto con el escrito de presentación de estas peticiones se acompañó la siguiente documentación:

- Proyecto técnico de fecha mayo de 2016, para la ejecución del Parque Eólico Cofrentes y de la ST La Señorita, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de la misma de fecha 10 de agosto de 2016.

- Proyecto técnico de fecha mayo de 2016, para la ejecución de la línea de evacuación de simple circuito, La Señorita - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de la misma de fecha 9 de agosto de 2016.

- Relación concreta e individualizada de bienes y derechos que se consideran de necesaria expropiación.

- Plan especial para la ordenación de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10, de mayo de 2016.

- Estudio de impacto ambiental de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10, de mayo de 2016.

- Separatas para la obtención del condicionado técnico, junto con proyecto técnico, estudio de impacto ambiental y documento de síntesis, para ser remitidas a los ayuntamientos, y al resto de las administraciones públicas, organismos y, en su caso, empresas de servicios públicos o de interés general afectados por la instalación.

Las citadas solicitudes, fueron perfeccionadas mediante la presentación de los oportunos impresos normalizados en fecha 12 de agosto de 2016, ante el Servicio Territorial de Industria y Energía.

Posteriormente, con fecha 23 de enero de 2017, Enerfin, en atención a los avances tecnológicos en la fabricación de los aerogeneradores, presentó la modificación del alcance del Parque Eólico Cofrentes pro-

síntesi consisteix a reduir de 16 a 14 aerogeneradors i passant de 3 MW a 3,57 MW, fent un total de 49,98 MW de potència nominal de generació, adjuntant-hi nova documentació que substitueix els documents de maig de 2016, en relació amb el parc i la subestació, i que són:

- Projecte tècnic de data gener de 2017 per a l'execució del Parc Eòlic Cofrentes i de la ST La Señorita, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable de data 18 de gener de 2017.

- Pla especial per a l'ordenació dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10, de gener de 2017.

- Estudi d'impacte ambiental dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10, de gener de 2017.

- Separates per a l'obtenció del condicionat tècnic, juntament amb projecte tècnic, estudi d'impacte ambiental i document de síntesi, per a ser remeses als ajuntaments, i a la resta de les administracions públiques, organismes i, si escau, empreses de serveis públics o d'interès general afectats per la instal·lació.

Atés el nou abast, amb data 6 de febrer de 2017 Enerfin va presentar una nova relació concreta i individualitzada de béns i drets que es consideren de necessària expropiació.

Enerfin, a fi d'esmenar uns errors en l'apartat de la «Memòria justificativa», en relació amb el diàmetre rotòric considerat per a dels parcs eòlics Boira i Losilla en l'apartat «Compliment dels paràmetres del Pla eòlic», així com en l'apartat «Proposta de modificació puntual del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, en considerar aerogeneradors de 3 MW en comptes de 3,57 MW, presenta el 27 de juny de 2017 els documents següents:

- Annex al Pla especial.

- Annex a l'estudi d'impacte ambiental.

Amb data 12 de desembre de 2017, Enerfin, a fi de complir determinats condicionants establits en els informes dels organismes afectats, va aportar:

- Annex II al Projecte d'execució del Parc Eòlic Cofrentes de data de desembre 2017.

- Annex II a l'estudi d'impacte ambiental dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10. Desembre 2017.

Finalment, el 25 d'octubre de 2018, Enerfin va presentar una modificació del projecte per augment de la potència unitària dels aerogeneradors a 3,83 MW i eliminació d'un d'ells passant de 14 a 13 posicions que es mantenen en la mateixa ubicació, quedant, per tant, un total de 49,79 MW, i va aportar la documentació següent:

- Projecte d'execució Parc Eòlic Cofrentes de data octubre de 2018, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable d'aquesta de data 24 d'octubre de 2018.

- Annex II al Pla especial per a l'ordenació dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10.

- Annex III a l'EIA dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10.

Atés el nou abast, amb data 29 de novembre de 2018, Enerfin presenta modificació de la relació concreta i individualitzada de béns i drets que es consideren de necessària expropiació, afectats per la implantació del Parc Eòlic Cofrentes i la subestació ST La Señorita.

Posteriorment, amb data 16 de gener de 2019 la interessada presenta acords d'arrendament aconseguits per a diversos dels afectats pel Parc Eòlic Cofrentes i la subestació ST La Señorita.

Amb data 26 de febrer de 2019, la interessada va presentar un Acord de data 29 de gener de 2019, de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques (exp. P18-0271), pel qual s'acorda autoritzar la instal·lació del Parc Eòlic Cofrentes i l'ús de grues, referent a servitud aeronàutiques, condicionat a les disposicions recollides en l'acord esmentat.

Així mateix, consten en l'expedient sengles declaracions responsables de les persones tècniques titulades competents projectistes, acreditatives del compliment de la normativa aplicable als projectes d'acord amb el que s'estableix en l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

El procediment administratiu corresponent a aquesta sol·licitud ha sigut tramitat amb els expedients de referències ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46, ATREGI/2016/12/46 i ATASCT/2017/98/46, corresponents als grups aerogeneradors, la subestació La Señorita

yectado, y que en síntesis consiste en reducir de 16 a 14 aerogeneradores y pasando de 3 MW a 3,57 MW, haciendo un total de 49,98 MW de potencia nominal de generación, adjuntando nueva documentación que sustituye a los documentos de mayo de 2016, en relación con el parque y la subestación, y que son:

- Proyecto técnico de fecha enero de 2017, para la ejecución del Parque Eólico Cofrentes y de la ST La Señorita, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de fecha 18 de enero de 2017.

- Plan especial para la ordenación de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10, de enero de 2017.

- Estudio de impacto ambiental de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10, de enero de 2017.

- Separatas para la obtención del condicionado técnico, junto con proyecto técnico, estudio de impacto ambiental y documento de síntesis, para ser remitidas a los ayuntamientos, y al resto de las administraciones públicas, organismos y, en su caso, empresas de servicios públicos o de interés general afectados por la instalación.

En atención al nuevo alcance, con fecha 6 de febrero de 2017, Enerfin presentó nueva relación concreta e individualizada de bienes y derechos que se consideran de necesaria expropiación.

Enerfin, con el objeto de subsanar unos errores en el apartado de la «Memoria justificativa», en relación con el diámetro rotórico considerado para de los parques eólicos Boira y Losilla en el apartado «Cumplimiento de los parámetros del Plan eólico», así como en el apartado «Propuesta de modificación puntual del Plan eólico de la Comunitat Valenciana» al considerar aerogeneradores de 3 MW en vez de 3,57 MW, presenta el 27 de junio de 2017, los siguientes documentos:

- Anexo al Plan especial.

- Anexo al estudio de impacto ambiental.

Con fecha 12 de diciembre de 2017, Enerfin, con objeto de dar cumplimiento a determinados condicionantes establecidos en los informes de los organismos afectados, aportó:

- Anexo II al Proyecto de ejecución del Parque Eólico Cofrentes de fecha de diciembre 2017.

- Anexo II al estudio de impacto ambiental de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10. Diciembre 2017.

Finalmente, el 25 de octubre de 2018, Enerfin presentó una modificación del proyecto por aumento de la potencia unitaria de los aerogeneradores a 3,83 MW y eliminación de uno de ellos pasando de 14 a 13 posiciones que se mantienen en la misma ubicación, quedando, por tanto, un total de 49,79 MW, aportando la siguiente documentación:

- Proyecto de ejecución Parque Eólico Cofrentes de fecha octubre de 2018, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de la misma de fecha 24 de octubre de 2018.

- Anexo II al Plan especial para la ordenación de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10.

- Anexo III al EIA de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10.

En atención al nuevo alcance, con fecha 29 de noviembre de 2018, Enerfin presenta modificación de la relación concreta e individualizada de bienes y derechos que se consideran de necesaria expropiación, afectados por la implantación del Parque Eólico Cofrentes y la subestación ST La Señorita.

Posteriormente, con fecha 16 de enero de 2019, la interesada presenta acuerdos de arrendamiento alcanzados para varios de los afectados por el Parque Eólico Cofrentes y la subestación ST La Señorita.

Con fecha 26 de febrero de 2019, la interesada, presentó Acuerdo de fecha 29 de enero de 2019, de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de servidumbres aeronáuticas (Exp. P18-0271), por el que se acuerda autorizar la instalación del Parque Eólico Cofrentes y el uso de grúas, en lo referente a servidumbre aeronáutica, condicionado a las disposiciones recogidas en el citado acuerdo.

Asimismo, consta en el expediente sendas declaraciones responsables de las personas técnicas tituladas competentes proyectistas, acreditativas del cumplimiento de la normativa aplicable a los proyectos conforme establece el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

El procedimiento administrativo correspondiente a esta solicitud ha sido tramitado con los expedientes de referencias ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46, ATREGI/2016/12/46 y ATASCT/2017/98/46, correspondientes a los grupos aerogenerado-

(30/132 kV), incloses les línies subterrànies de 30 kV, de connexió entre aquells i amb aquesta), i ATLINE/2007/731/46 i ATLINE/2016/1197/46, corresponents a la línia de 132 kV entre aquesta subestació i la de l'empresa distribuïdora (ST CH Cofrentes), incoats a aquest efecte pel servei territorial competent en matèria d'energia de la província de València.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica per a la qual se sol·licita autorització s'executarà al terme municipal de Cofrentes (València), concretament dins del polígon format per les coordenades UTM, referides al fus 30, ETRS89, següents:

VÈRTEXS	X	Y
P1	659.965	4.347.584
P2	661.814	4.347.582
P3	661.814	4.343.944
P4	661.089	4.343.944
P5	661.089	4.344.971
P6	659.965	4.344.974

En relació amb l'evacuació del Parc Eòlic Cofrentes, aquesta es realitzarà des de la ST La Señorita 30/132 kV, a través de la línia aèria de simple circuit a 132 kV fins a la subestació transformadora CH Cofrentes.

Als efectes previstos en l'Acord de 26 de juliol de 2001, del Govern Valencià, pel qual s'aprova el Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, d'acord amb el que es preveu en els apartats segon i tercer de la part dispositiva de la Resolució de 25 de febrer de 2003 (DOGV 4449, 27.02.2003), del conseller d'Indústria, Comerç i Energia, sobre convocatòria per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, i d'acord amb el que es disposa en els articles 44 i 53 de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge de la Comunitat Valenciana; en l'article 9 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; en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de quaranta-cinc dies, els documents següents:

- El Pla especial per a l'ordenació dels nous aprofitaments eòlics de la zona 10, que afecta el municipi de Cofrentes.
- El Projecte del Parc Eòlic de Cofrentes amb les seues infraestructures energètiques d'evacuació (subestació i línia d'evacuació a 132 kV), així com la relació de béns i drets afectats.
- L'estudi d'impacte ambiental de la zona 10 nord per a la implantació del parc eòlic, subestació i de la línia d'evacuació, en els mitjans següents:
 - El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, del 2 de juny de 2017 (DOGV 8054).
 - El *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, del 9 de maig de 2017 (BOPV 87).
 - El diari de premsa *Levante El Mercantil Valenciano* de València, de l'11 de maig de 2017.

Amb la mateixa finalitat i el mateix termini, el Servei Territorial d'Indústria i Energia de València va remetre a l'Ajuntament de Cofrentes, per a la seua exposició al tauler d'anuncis, la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública de la instal·lació, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i li va requerir, una vegada finalitzat el període de publicitat, que li remetiera diligència acreditativa de l'exposició, la qual consta en l'expedient.

Així mateix, els projectes han sigut exposats per a consulta pública en l'adreça electrònica següent <https://www.indi.gva.es/web/energia/>

res, la subestación La Señorita (30/132 kV), incluidas las líneas subterráneas de 30 kV, de conexión entre aquellos y con esta), y ATLINE/2007/731/46 y ATLINE/2016/1197/46, correspondientes a la línea de 132 kV entre esta subestación y la de la empresa distribuidora (ST CH Cofrentes), incoados al efecto por el Servicio Territorial competente en materia de energía de la provincia de Valencia.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica para la que se solicita autorización se ejecutará en el término municipal de Cofrentes (Valencia), concretamente dentro del polígono formado por las coordenadas UTM, referidas al huso 30, ETRS89, siguientes:

VÉRTICES	X	Y
P1	659.965	4.347.584
P2	661.814	4.347.582
P3	661.814	4.343.944
P4	661.089	4.343.944
P5	661.089	4.344.971
P6	659.965	4.344.974

En relación con la evacuación del Parque Eólico Cofrentes, esta se realizará desde la ST La Señorita 30/132 kV, a través de la línea aérea de simple circuito a 132 kV hasta la subestación transformadora CH Cofrentes.

A los efectos previstos en el Acuerdo de 26 de julio de 2001, del Gobierno Valenciano, por el que se aprueba el Plan eólico de la Comunitat Valenciana, de acuerdo a lo previsto en los apartados segundo y tercero de la parte dispositiva de la Resolución de 25 de febrero de 2003 (DOGV 4449, 27.02.2003), del conseller de Industria, Comercio y Energía, sobre convocatoria para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana, y conforme a lo dispuesto en los artículos 44 y 53 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje de la Comunitat Valenciana; en el artículo 9 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; en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y el artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, han sido objeto de información pública durante el plazo de cuarenta y cinco días, los siguientes documentos:

- El Plan especial para la ordenación de los nuevos aprovechamientos eólicos de la zona 10, que afecta al municipio de Cofrentes.
- El Proyecto del Parque Eólico de Cofrentes con sus infraestructuras energéticas de evacuación (Subestación y línea de evacuación a 132 kV), así como la relación de bienes y derechos afectados.
- El estudio de impacto ambiental de la zona 10 Norte para la implantación del parque eólico, subestación y de la línea de evacuación, en los siguientes medios:
 - El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, del 2 de junio de 2017 (DOGV 8054).
 - El *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, del 9 de mayo de 2017 (BOPV 87).
 - En el diario de prensa *Levante El Mercantil Valenciano* de València, del 11 de mayo de 2017.

Con la misma finalidad y plazo, el Servicio Territorial de Industria y Energía de Valencia remitió al Ayuntamiento de Cofrentes, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquel, una vez finalizado el período de publicidad, le remitiera diligencia acreditativa de la exposición, la cual consta en el expediente.

Asimismo, los proyectos han sido expuestos para consulta pública en la siguiente dirección electrónica <https://www.indi.gva.es/web/ener->

iniciu, en castellà, i <https://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valencià, en l'apartat «Informació pública».

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, han sigut presentades dues al·legacions, amb el resultat que en síntesi es detalla:

– En una es posa de manifest per un dels dos propietaris reals de la parcel·la 23 del polígon 15 i núm. de projecte 10, i de la parcel·la 6 del polígon 16 i núm. projecte 13, que hi ha un error en la identificació de la persona que s'indica com a propietària en la relació de béns i drets afectats (RBDA) publicada l'11 de maig de 2017, i se sol·licita la seua correcció en l'esmentada RBDA. Així mateix, se sol·licita la correcció material d'un error en el número del document nacional d'identitat.

Traslladats els anteriors escrits a l'empresa sol·licitant, aquesta va contestar indicant que prenia nota de l'error en el document d'identitat i de les manifestacions de l'al·legant quant a la titularitat de les parcel·les afectades, per a la qual cosa serà sol·licitat a les persones esmentades, en el moment degut que acrediten justificadament el dret de propietat sobre les finques nomenades.

– En l'altra, formulada per la representant de la Coordinadora d'Estudis Eòlics del Comtat, en nom d'aquesta i del seu propi, amb data 01.06.2017 va formular al·legacions en el sentit de manifestar la seua disconformitat amb la modificació de l'aprovació provisional del Pla especial, avantprojecte del Parc Eòlic Cofrentes i l'estudi d'impacte ambiental.

En relació amb les qüestions de caràcter tecnicoenergètic, l'al·legant manifesta que de l'estudi d'impacte ambiental del Parc Eòlic Cofrentes es pot veure que el nombre d'hores equivalents d'aquest parc eòlic projectat és de 2.166 hores anuals, producció ridícula i injustificable si considerem el mal paisatgístic i mediambiental que es produirà per a tan poca energia produïda, establint la bibliografia tècnica actual un mínim de 3.200 hores anuals. Remeses les al·legacions al sol·licitant, aquest manifesta respecte a aquest assumpte, que aquella es confon en prendre una informació de la pàgina 32 de l'estudi d'impacte ambiental com si foren les dades del Parc Eòlic Cofrentes, sent la producció estimada de 160,43 GWh/any, que serien unes 3.210 hores equivalents, tal com es desprèn de l'estudi de recurs eòlic que conté el Projecte d'execució del Parc Eòlic de Cofrentes, si bé, després de la modificació de l'abast del parc eòlic, presentat el 25 d'octubre de 2018, amb l'eliminació d'un aerogenerador, i augment de la potència unitària dels aerogeneradors, la producció estimada seria de 153,49 GWh/any, que serien unes 3.083 hores equivalents, tal com de nou queda justificat en l'apartat estudi de recurs eòlic contingut en el projecte d'execució del Parc Eòlic de Cofrentes de data octubre de 2018.

Per a la resta d'al·legacions, atés el caràcter mediambiental, i territorial i urbanístic han sigut considerades en la declaració ambiental i territorial estratègica del Pla especial i la declaració d'impacte ambiental del projecte per a l'ordenació de nous aprofitaments en la zona 10 del pla eòlic de la Comunitat Valenciana, acordada per la Comissió d'Avaluació Ambiental, en sessió celebrada el 13 de desembre de 2018 (accessibles a través de la web de la Conselleria d'Agricultura, Medi Ambient, Canvi Climàtic i Desenvolupament Rural https://eae.gva.es/documentos/00000132_ma.pdf i <http://www.agroambient.gva.es/auto/seguimiento-expedientes/Valencia/COFRENTES/89-13-AIA/RESOLUCION/89%2013%20AIA%20DIA.pdf>, respectivament), en l'Acord de 15 de febrer de 2019, del Consell, de modificació de l'Acord del Consell, de 26 de juliol de 2001, d'aprovació del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, per canvis en la delimitació de la zona 10 (DOGV 8490, 20.02.2019), i en la Resolució de 25 de març de 2019, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, per la qual s'aprova definitivament el Pla especial per a l'ordenació de nous aprofitaments eòlics (Parc Eòlic Cofrentes) en la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (accessible en l'adreça electrònica <http://www.indi.gva.es/es/web/energia>), als quals ens remetem per economia i per a evitar-ne reproduccions.

En tot cas, i com a valoració d'aquesta al·legació, ha d'indicar-se que des del punt de vista energètic la regulació sectorial no estableix un llindar mínim de nombre d'hores equivalents anuals de producció per a valorar l'atorgament o denegació, com a acte reglat, de l'autorització administrativa de centrals de tecnologia eòlica, sense perjudici que des de la perspectiva de l'avaluació de l'impacte ambiental, paisatgístic i

gia/inicio, en castellano y <https://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valenciano, en el apartado «Información pública».

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, han sido presentadas dos alegaciones, con el resultado, que en síntesis se detallan:

– En una se pone de manifiesto por uno de los dos propietarios reales de la parcela 23 del polígono 15 y núm. proyecto 10 y de la parcela 6 del polígono 16 y núm. proyecto 13, que hay error en la identificación de la persona que se indicado como dueña en la relación de bienes y derechos afectados (RBDA) publicada el 11 de mayo de 2017, solicitando su corrección en la citada RBDA. Asimismo, se solicita la corrección material de un error en el número del documento nacional de identidad.

Trasladados los anteriores escritos a la empresa solicitante, esta contestó indicando tomaba nota del error en el documento de identidad y de las manifestaciones del alegante en cuanto a la titularidad de las parcelas afectadas, para lo que le será solicitado, a las citadas personas, en su debido momento que acrediten justificadamente el derecho de propiedad sobre las fincas nombradas.

– En la otra, formulada por la representante de la Coordinadora d'Estudis Eòlics del Comtat, en nombre de esta y del suyo propio, con fecha 01.06.2017, formuló alegaciones en el sentido de manifestar su disconformidad con la modificación de la aprobación provisional del Plan especial, anteproyecto del Parque Eólico Cofrentes y el estudio de impacto ambiental.

En relación con las cuestiones de carácter técnico-energético, la alegante manifiesta que del Estudio de impacto ambiental del Parque Eólico Cofrentes puede verse que el número de horas equivalentes de este parque eólico proyectado es de 2.166 horas anuales, producción ridícula e injustificable si consideramos el daño paisajístico y medioambiental que va a producirse para tan poca energía producida, estableciendo la bibliografía técnica actual un mínimo de 3.200 horas anuales. Remitida las alegaciones al solicitante, este manifiesta respecto a este asunto, que aquella se confunde al tomar una información de la página 32 del Estudio de impacto ambiental como si fueran los datos del Parque Eólico Cofrentes, siendo la producción estimada de 160,43 GWh/año, que serían unas 3.210 horas equivalentes, tal y como se desprende del Estudio de Recurso Eólico que contiene el Proyecto de Ejecución del Parque Eólico de Cofrentes, si bien, tras la modificación del alcance del Parque Eólico, presentado el 25 de octubre de 2018, con la eliminación de un aerogenerador, y aumento de la potencia unitaria de los aerogeneradores, la producción estimada sería de 153,49 GWh/año, que serían unas 3.083 horas equivalentes, tal y como de nuevo queda justificado en el apartado Estudio de Recurso Eólico contenido en el proyecto de Ejecución del Parque Eólico de Cofrentes de fecha octubre de 2018.

Para el resto de alegaciones, dado el carácter medioambiental y territorial y urbanístico han sido consideradas en la declaración ambiental y territorial estratègica del plan especial y la declaración de impacto ambiental del proyecto para la ordenación de nuevos aprovechamientos en la zona 10 del plan eólico de la Comunitat Valenciana, acordada por la Comisión de Evaluación Ambiental, en sesión celebrada el 13 de diciembre de 2018 (accessibles a través de la web de la Conselleria de Agricultura, Medio Ambiente, Cambio Climático y Desarrollo Rural https://eae.gva.es/documentos/00000132_MA.pdf y <http://www.agroambient.gva.es/auto/seguimiento-expedientes/Valencia/COFRENTES/89-13-AIA/RESOLUCION/89%2013%20AIA%20DIA.pdf>, respectivamente), en el Acuerdo, de 15 de febrero de 2019, del Consell, de modificació del Acuerdo del Consell, de 26 de julio de 2001, de aprobación del Plan eólico de la Comunitat Valenciana, por cambios en la delimitación de la zona 10 (DOGV 8490, 20.02.2019), y en la Resolución de 25 de marzo de 2019, del conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, por la que se aprueba definitivamente el Plan Especial para la ordenación de nuevos aprovechamientos eólicos (Parque Eólico Cofrentes) en la zona 10 del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (accessible en la dirección electrónica <http://www.indi.gva.es/es/web/energia>), a los cuales nos remitimos por economía y para evitar reproducciones.

En todo caso, y como valoración de esta alegación, debe indicarse que desde el punto de vista energético la regulación sectorial no establece un umbral mínimo de número de horas equivalentes anuales de producción para valorar el otorgamiento o denegación, como acto reglado, de la autorización administrativa de centrales de tecnología eólica, sin perjuicio de que desde la perspectiva de la evaluación del impacto

territorial sí que s'ha valorat d'acord amb els criteris d'aplicació la viabilitat del projecte sol·licitat. A més, ha d'afegir-se que la present central elèctrica no està acollida a cap règim econòmic específic ni primada amb càrrec al sistema elèctric.

D'acord amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que, en el termini de vint dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics als projectes tècnics de la instal·lació, es va remetre separata d'aquests, referida a la corresponent part de la instal·lació, a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general següents, els béns o drets a càrrec seu de les quals, puguen ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

– Servei Territorial d'Obres Públiques. En relació amb el Projecte d'execució del Parc Eòlic Cofrentes i la subestació ST La Señorita, i després d'aportar per part del promotor l'ampliació de documentació requerida pel Servei Territorial d'Obres Públiques, mitjançant un escrit de data 27 d'octubre de 2017, l'òrgan esmentat informa favorablement l'execució de les obres de l'esmentat projecte, i matisa que l'escrit esmentat no implica autorització per a la realització d'aquestes obres, les quals seran objecte de petició expressa per part de l'interessat.

Pel que fa al Projecte de la línia d'evacuació La Señorita - CH Cofrentes de tensió nominal 132 kV, el Servei Territorial d'Obres Públiques, mitjançant un escrit de data 20 de juny de 2017, informa favorablement, condicionant la instal·lació esmentada a l'abast del projecte presentat i a la sol·licitud d'autorització de l'obra que haurà de sol·licitar l'interessat. Traslladat a l'empresa interessada, aquesta manifesta la seua conformitat amb els escrits esmentats.

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer. En relació amb el Projecte d'execució del Parc Eòlic Cofrentes, mitjançant un escrit de data 20 de juny de 2017, s'informa que pel que fa a la possible afecció de llits públics, s'haurà de respectar en tots els encreuaments l'altura mínima que es dedueix de les normes que a aquest efecte tinga dictada sobre aquest tipus de gálips per la regulació, tenint com a requisit previ i indispensable a la iniciació de les obres, l'obtenció de l'autorització de l'òrgan informant d'acord amb la legislació d'aigües vigent, així com, que tota autorització d'encreuament subterrani està subjecta a un cànon anual d'utilització del domini públic hidràulic. Traslladat a l'empresa promotora, contesta que presentarà la corresponent instància emplenada per a obtenir l'autorització indicada, aportant la documentació requerida.

– Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU. En relació amb el Projecte de la línia d'evacuació La Señorita - CH Cofrentes de tensió nominal 132 kV, mitjançant un escrit de data 13 de juny de 2017, Iberdrola manifesta que si bé queda clarament reflectit en els plans aportats que sí que es compleixen les distàncies verticals de separació entre conductors, atesa l'orografia és necessari justificar documentalment les distàncies en les pitjors condicions de vent i temperatura, i recomanar allunyar el suport 14 de la perpendicular a l'eix de la línia de 132 kV. Remés l'escrit a la interessada, aquesta manifesta que en el projecte es justifica que es compleixen les distàncies de seguretat establides reglamentàriament, i presenta gran dificultat tècnica desplaçar el suport 14 a la vista de la situació topogràfica del terreny. No obstant això, si Iberdrola estimara necessari el seu desplaçament, s'analitzarà la viabilitat del canvi.

– No figura en l'expedient l'informe sol·licitat a l'Ajuntament de Cofrentes malgrat la reiteració efectuada pel servei territorial.

Dins del procediment de consultes disposat en la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 5/2014, de 25 de juliol, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, de la Comunitat Valenciana, s'han consultat les administracions públiques següents: Confederació Hidrogràfica del Xúquer, Servei de Vida Silvestre, Direcció General de Turisme, Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, Agència de Seguretat i Resposta a les Emergències, Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental, Direcció General de Cultura i Patrimoni, Direcció General d'Ordenació del Territori, Urbanisme i Paisatge, Ajuntament de Cofrentes, Servei d'Ordenació i Gestió Forestal, amb el resultat que es recull en les esmentades declaració ambiental i territorial estratègica del pla i declaració d'impacte ambiental del projecte per

ambiental, paisajístic i territorial sí se ha valorado conforme a los criterios de aplicación la viabilidad del proyecto solicitado. Además, debe añadirse que la presente central eléctrica no está acogida a ningún régimen económico específico ni primado con cargo al Sistema Eléctrico.

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que, en el plazo de veinte días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos a los proyectos técnicos de la instalación, se remitió separata de estos, referida a la correspondiente parte de la instalación, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, puedan ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

– Servicio Territorial de Obras Públicas. En relación con el Proyecto de ejecución del Parque Eólico Cofrentes y la subestación ST La Señorita, y tras aportar por parte del promotor, la ampliación de documentación requerida por el Servicio Territorial de Obras Públicas, mediante escrito de fecha 27 de octubre de 2017, el citado órgano informa favorablemente la ejecución de las obras del citado proyecto, matizando que el citado escrito no implica autorización para la realización de dichas obras, las cuales serán objeto de petición expresa por parte del interesado.

Por lo que respecta al Proyecto de la línea de evacuación La Señorita - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV, el Servicio Territorial de Obras Públicas, mediante escrito de fecha 20 de junio de 2017, informa favorablemente, condicionando la citada instalación al alcance del proyecto presentado y a la solicitud de autorización de la obra que deberá solicitar el interesado. Trasladado a la empresa interesada, esta manifiesta su conformidad con los citados escritos.

– Confederación Hidrográfica del Júcar. En relación con el Proyecto de ejecución del Parque Eólico Cofrentes, mediante escrito de fecha 20 de junio de 2017, se informa que referente a la posible afección de cauces públicos, se deberá respetar en todos los cruces la altura mínima que se deduce de las normas que a estos efectos tenga dictada sobre este tipo de gálips por la regulación, teniendo como requisito previo e indispensable a la iniciación de las obras, la obtención de la autorización del Órgano informante de acuerdo con la legislación de aguas vigente, así como, que toda autorización de cruce subterráneo está sujeta a un canon anual de utilización del dominio público hidráulico. Trasladado a la empresa promotora, contesta que presentará la correspondiente instancia cumplimentada para obtener la autorización indicada, aportando la documentación requerida.

– Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU. En relación con el Proyecto de la Línea de evacuación La Señorita - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV, mediante escrito de fecha 13 de junio de 2017, Iberdrola manifiesta que si bien queda claramente reflejado en los planos aportados que sí se cumple con las distancias verticales de separación entre conductores, dada la orografía es necesario justificar documentalmente las distancias en las peores condiciones de viento y temperatura, recomendando alejar el apoyo 14 de la perpendicular al eje de la línea de 132 kV. Remitido el escrito a la interesada, esta manifiesta que en el proyecto se justifica que se cumple con las distancias de seguridad establecidas reglamentariamente, presentando gran dificultad técnica el desplazar el apoyo 14 a la vista de la situación topográfica del terreno, no obstante, si Iberdrola estimara necesario su desplazamiento, se analizará la viabilidad del cambio.

– No figuran en el expediente el informe solicitado al Ayuntamiento de Cofrentes a pesar de la reiteración efectuada por el Servicio Territorial.

Dentro del procedimiento de consultas dispuesto en Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y Ley 5/2014, de 25 de julio, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, se han consultado a las siguientes administraciones públicas: Confederación Hidrográfica del Júcar, Servicio de Vida Silvestre, Dirección General de Turismo, Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, Agencia de Seguridad y Respuesta a las Emergencias, Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, Dirección General de Cultura y Patrimonio, Dirección General de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje, Ayuntamiento de Cofrentes, Servicio de Ordenación y Gestión Forestal, con el resultado que se recoge en las citadas declaración ambiental y territorial estratégica del plan y declaración de

a l'ordenació de nous aprofitaments en la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana.

En data 19 de desembre de 2018, es va emetre declaració ambiental i territorial estratègica favorable (DATE), emesa per la Comissió d'Avaluació Ambiental, a les modificacions del PECV de l'emplaçament denominat Relleus nord del Xúquer, proposades en el Pla especial per a nous aprofitaments de la zona 10 i el Pla especial corresponent al projecte d'execució del Parc Eòlic de Cofrentes (versió 2018), per considerar que no tindrà efectes significatius sempre que s'ajuste als condicionants assenyalats (publicada en el DOGV 8516, de data 28.03.2019 i accessible en https://eae.gva.es/documentos/00000132_ma.pdf). (Expedient 124/09-EAE)

Mitjançant l'Acord de 15 de febrer de 2019, del Consell, de modificació de l'Acord del Consell, de 26 de juliol de 2001, d'aprovació del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana, es van aprovar canvis en la delimitació de la zona 10, així com l'aptitud de determinades zones dins d'aquesta per a albergar instal·lacions eòliques (DOGV 8490, de data 20.02.2019).

En data 27 de febrer de 2019, la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental va emetre una declaració d'impacte ambiental favorable (DIA) del projecte objecte de la present resolució, en la qual s'estima acceptable, des del punt de vista ambiental el projecte d'execució del Parc Eòlic Cofrentes i la línia aèria d'evacuació, previstos en el terme municipal de Cofrentes, promogut per Enerfin Sociedad de Energía, SL, sempre que s'ajuste al projecte i a la documentació ambiental que l'acompanya, especialment a les mesures protectores i correctores, i en allò que no contradiguen els condicionants de l'apartat segon i sense perjudici de les autoritzacions sectorials que li siguen aplicables, amb correcció d'error material de data 5 de març de 2019 (accessible en <http://www.agroambient.gva.es/auto/seguimiento-expedientes/valencia/cofrentes/89-13-aia/resolucion/89%2013%20AIA%20DIA.pdf>). (Expedient 89/13-AIA).

Mitjançant la Resolució de 25 de març de 2019, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, es va aprovar definitivament el Pla especial per a l'ordenació de nous aprofitaments eòlics (Parc Eòlic Cofrentes) en la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana.

A petició conjunta formulada el passat 1 de març de 2019 per Parque Eólico de Cofrentes, SLU, i Enerfin Sociedad de Energía, SLU, s'ha autoritzat, amb data 16 d'abril, la transmissió a favor de la primera dels drets que té la segona per al desenvolupament de 50 MW de parcs eòlics derivats de la Resolució de 25 de febrer de 2003, del conseller d'Indústria, Comerç i Energia, sobre convocatòria per al desenvolupament i l'execució del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (DOGV 4449, del 27.02.2003), per la qual cosa les sol·licituds involucrades en la present resolució corresponen a Parque Eólico de Cofrentes, SLU.

Mitjançant un escrit rebut per l'interessat el 26 de març de 2019, se li va donar tràmit d'audiència a l'afectat per la modificació presentada per Enerfin, amb data 29 de novembre de 2018, de la relació concreta i individualitzada de béns i drets que es consideren de necessària expropiació afectats per la implantació del Parc Eòlic Cofrentes i la subestació ST La Señorita, i que no disposa d'acord amb l'empresa. No consta que s'hi hagen presentat al·legacions.

Finalment, i d'acord amb el previst en l'article 9 de les Normes del PECV, amb aquesta mateixa data i per aquest mateix òrgan s'ha aprovat el Pla energètic corresponent als nous aprofitaments eòlics de l'àrea nord de la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (PECV) que comprén el parc eòlic objecte de la present resolució.

La necessitat d'aquesta instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, com a requisit previ a justificar pel sol·licitant, i a avaluar per l'òrgan competent per a la seua autorització ve determinada per la seua contribució al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius al major aprofitament dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoproviment i l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les interessades en aquest procediment, compromisos que han sigut objecte d'una revisió ambiciosa per la regulació i planificació comunitària, estatal i autonòmica en els últims mesos.

impacto ambiental del proyecto para la ordenación de nuevos aprovechamientos en la zona 10 del plan eólico de la Comunitat Valenciana.

En fecha 19 de diciembre de 2018, se emitió declaración ambiental y territorial estratégica favorable (DATE), emitida por la Comisión de Evaluación Ambiental, a las modificaciones del PECV del emplazamiento denominado Relieves norte del Júcar, propuestas en el Plan especial para nuevos aprovechamientos de la zona 10 y el Plan especial correspondiente al proyecto de ejecución del Parque Eólico de Cofrentes (versión 2018), por considerar que no tendrá efectos significativos siempre y cuando se ajuste a los condicionantes señalados (publicada en el DOGV 8516, de fecha 28.03.2019 y accesible en https://eae.gva.es/documentos/00000132_MA.pdf). (expediente 124/09-EAE)

Mediante Acuerdo de 15 de febrero de 2019, del Consell, de modificación del Acuerdo del Consell, de 26 de julio de 2001, de aprobación del Plan EÓLICO de la Comunitat Valenciana, se aprobaron cambios en la delimitación de la zona 10 así como la aptitud de ciertas zonas dentro de la misma para albergar instalaciones eólicas (DOGV 8490, de fecha 20.02.2019).

En fecha 27 de febrero de 2019, se emitió Declaración de Impacto Ambiental favorable (DIA) del proyecto objeto de la presente resolución, por parte de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, en la que se estima acceptable, desde el punto de vista ambiental el proyecto de ejecución del Parque Eólico Cofrentes y de la línea aérea de evacuación, previstos en el término municipal de Cofrentes, promovido por Enerfin Sociedad de Energía, SL, siempre que se ajuste al proyecto y a la documentación ambiental que acompaña al mismo, en especial a las medidas protectoras y correctoras y en lo que no contradigan a los condicionantes del apartado segundo y sin perjuicio de las autorizaciones sectoriales que le sean de aplicación, con corrección de error material de fecha 5 de marzo de 2019 (accesible en <http://www.agroambient.gva.es/auto/seguimiento-expedientes/Valencia/COFRENTES/89-13-AIA/RESOLUCION/89%2013%20AIA%20DIA.pdf>). (Expediente 89/13-AIA)

Mediante Resolución, de 25 de marzo de 2019, del conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, se aprobó definitivamente el Plan Especial para la ordenación de nuevos aprovechamientos eólicos (Parque Eólico Cofrentes) en la zona 10 del Plan eólico de la Comunitat Valenciana.

A petición conjunta formulada el pasado 1 de marzo de 2019 por Parque Eólico de Cofrentes, SLU y Enerfin Sociedad de Energía, SLU, se ha autorizado, con fecha 16 de abril, la transmisión a favor de la primera de los derechos que ostenta la segunda para el desarrollo de 50 MW de parques eólicos derivados de la resolución, de 25 de febrero de 2003, del conseller de Industria, Comercio y Energía, sobre convocatoria para el desarrollo y ejecución del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (DOGV 4449, del 27.02.2003), por lo que las solicitudes involucradas en la presente resolución corresponden a Parque Eólico de Cofrentes, SLU.

Mediante escrito recibido por el interesado el 26 de marzo de 2019, se le dio trámite de audiencia al afectado por la modificación presentada por Enerfin, con fecha 29 de noviembre de 2018, de la relación concreta e individualizada de bienes y derechos que se consideran de necesaria expropiación afectados por la implantación del Parque Eólico Cofrentes y la subestación ST La Señorita, y que no dispone de acuerdo con la empresa. No consta que se hayan presentado alegaciones.

Finalmente, y de acuerdo con lo prevenido en el artículo 9 de las Normas del PECV, con esta misma fecha y por este mismo órgano se ha aprobado el Plan energético correspondiente a los nuevos aprovechamientos eólicos del área norte de la zona 10 del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (PECV) que comprende el parque eólico objeto de la presente resolución.

La necesidad de esta instalación de producción de energía eléctrica a partir de energías renovables, como requisito previo a justificar por el solicitante, y a evaluar por el órgano competente para su autorización, viene determinada por su contribución al cumplimiento de los objetivos energéticos y medioambientales, regionales y nacionales, relativos al mayor aprovechamiento de los recursos energéticos locales, al aumento del nivel de autoabastecimiento y la eliminación de las emisiones atmosféricas procedentes de centrales de generación eléctrica convencional equivalentes a las interesadas en el presente procedimiento, compromisos que han sido objeto de una revisión ambiciosa por la regulación y planificación comunitaria, estatal y autonómica en los últimos meses.

D'altra banda, ha d'entendre's que la instal·lació no generarà incidències negatives en el sistema, tenint en consideració que la instal·lació en qüestió, compta amb els drets d'accés i connexió a la xarxa de distribució atorgats el 24 d'abril de 2015, a través de la subestació CH Cofrentes (posició de línia en 132 kV), la qual cosa queda acreditada mitjançant l'escrit de data 15 de novembre de 2018 d'Iberdrola Distribució Elèctrica, SAU, titular del punt de connexió, mitjançant el qual manifesta la vigència del punt de connexió del Parc Eòlic Cofrentes. Així mateix, consta la comunicació de l'operador del sistema (OS), de 22 d'octubre de 2014, d'acceptabilitat des de la perspectiva de la xarxa de transport per a l'accés a les xarxes de distribució de diverses instal·lacions de producció, entre les quals està la relativa a la present resolució, a connectar en el nus de distribució de la subestació transformadora CH Cofrentes, subjacent o amb influència en el nus de 400 kV de Catadau. En aquesta comunicació l'OS informa que en l'àmbit nodal de Catadau i en l'àmbit zonal corresponent, el Parc Eòlic Cofrentes resulta viable d'acord amb l'escenari i els condicionants reflectits en aquesta comunicació.

Consta en l'expedient la garantia econòmica depositada per Parque Eólico Cofrentes, SLU, en virtut de l'article 66 bis del Real decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

Fonaments de dret

Mitjançant l'Acord de 26 de juliol de 2001, del Consell, es va aprovar el Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (DOGV 4.054, del dia 31.07.2001), amb la naturalesa de pla d'acció territorial de caràcter sectorial dels regulats en la Llei 6/1989, de 7 de juliol, de la Generalitat Valenciana, d'ordenació del territori de la Comunitat Valenciana, i en el Decret 201/1998, de 15 de desembre, del Govern Valencià, pel qual s'aprova el Reglament de planejament de la Comunitat Valenciana, a fi de regular la instal·lació de parcs eòlics en les zones qualificades com a aptes (amb o sense prescripcions) per a aquesta fi, de conformitat amb el que s'estableix en les normes sobre classificació del territori de la Comunitat Valenciana en aquest pla.

La instrucció i resolució del present 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 8 del Decret 7/2015, de 29 de juny, del president de la Generalitat, pel qual determina les conselleries en què s'organitza l'Administració de la Generalitat (DOGV 7560, de 30.06.2015), les competències en matèria d'energia estan atribuïdes a la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, i correspon a la persona titular d'aquest departament del Consell atorgar l'autorització administrativa de conformitat amb l'article 9 de les Normes del PECV. Tot això, sense perjudici de la delegació d'atribucions fetes per aquesta, quant a aquesta matèria, en la persona titular del centre directiu competent en matèria d'indústria i energia segons l'apartat cinqué de la Resolució de 21 de març, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, per la qual es deleguen atribucions en determinats òrgans i unitats administratives de la Conselleria. (DOGV 8262, 27.03.2018).

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 escau, la transformació d'energia elèctrica.

D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i se'n podrà efectuar la tramitació i resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta.

D'acord amb l'incís a) de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Per a les sol·licituds d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció és aplicable el capítol II del Decret 88/2005, de 29 d'abril, per estar classificada la instal·lació elèctrica objecte del present procediment dins del grup primer.

Por otro lado, debe entenderse que la instalación no generará incidencias negativas en el Sistema, teniendo en consideración que la instalación en cuestión, cuenta con los derechos de acceso y conexión a la red de distribución otorgados el 24 de abril de 2015, a través de la subestación C.H. Cofrentes (posición de línea en 132 kV), lo cual queda acreditado mediante escrito de fecha 15 de noviembre de 2018, de Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU, titular del punto de conexión, mediante el que manifiesta la vigencia del punto de conexión del Parque Eólico Cofrentes. Así mismo consta la comunicación del Operador del Sistema (OS), de 22 de octubre de 2014, de aceptabilidad desde la perspectiva de la Red de Transporte para el acceso a las redes de distribución de varias instalaciones de producción, entre las que se encuentra la atinente a la presente resolución, a conectar en el nudo de distribución de la subestación transformadora C.H. Cofrentes, subyacente o con influencia en el nudo de 400 kV de Catadau. En dicha comunicación el OS informa que en el ámbito nodal de Catadau y en el ámbito zonal correspondiente, el Parque Eólico Cofrentes resulta viable conforme al escenario y condicionantes reflejados en dicha comunicación.

Consta en el expediente la garantía económica depositada por Parque Eólico Cofrentes, SLU, en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

Fundamentos de derecho

Mediante Acuerdo, de 26 de julio de 2001, del Consell se aprobó el Plan eólico de la Comunitat Valenciana (DOGV 4.054, del dia 31.07.2001), con la naturaleza de plan de acción territorial de carácter sectorial de los regulados en la Ley 6/1989, de 7 de julio, de la Generalitat Valenciana, de ordenación del territorio de la Comunitat Valenciana y en el Decreto 201/1998, de 15 de diciembre, del Gobierno Valenciano, por el que se aprueba el Reglamento de planeamiento de la Comunitat Valenciana, con objeto de regular la instalación de parques eólicos en las zonas calificadas como aptas (con o sin prescripciones) para dicho fin de conformidad con lo que se establece en las normas sobre clasificación del territorio de la Comunitat Valenciana en dicho plan.

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

De acuerdo con el artículo 8 del Decreto 7/2015, de 29 de junio, del presidente de la Generalitat, por el que determina las consellerías en que se organiza la Administración de la Generalitat (DOGV 7560, de 30.06.2015), las competencias en materia de energía están atribuidas a la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, correspondiendo a la persona titular del dicho Departamento del Consell otorgar la autorización administrativa de conformidad con el artículo 9 de las Normas del PECV, todo ello sin perjuicio de la delegación de atribuciones hechas por esta, en lo relativo a dicha materia, en la persona titular del centro directivo competente en materia de industria y energía según el apartado quinto de la resolución, de 21 de marzo, del conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo por la que se delegan atribuciones en determinados órganos y unidades administrativas de la Conselleria. (DOGV 8262, 27.03.2018).

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.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta.

De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Para las solicitudes de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción es de aplicación el capítulo II del Decreto 88/2005, de 29 de abril, por estar clasificada la instalación eléctrica objeto del presente procedimiento dentro del grupo primero.

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

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

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

De conformitat amb l'article 151 del Reial decret 1955/2000, els acords convinguts lliurement pels titulars dels béns o drets considerats de necessària expropiació i el sol·licitant de la declaració d'utilitat pública adquiriran la naturalesa i els efectes previstos en l'article 24 de la Llei d'expropiació forçosa en el moment de declarar-se la utilitat pública de la instal·lació, i es tant, la corresponent conclusió de l'expedient expropiatori. En aquests supòsits, el beneficiari de la declaració d'utilitat pública podrà, si escau, sol·licitar de l'autoritat competent l'aplicació del mecanisme establert en l'article 59 del Reglament d'expropiació forçosa.

D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, 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, potestativament, pugui atorgar l'Administració per als qui ja exercisquen l'activitat.

D'acord amb l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions eòliques la potència instal·lada serà quan la instal·lació estiga configurada per diversos motors, turbines o alternadors en paral·lel, la menor de les sumes de les potències de les plaques de característiques dels motors, turbines o alternadors que estiguen en paral·lel.

D'acord amb l'article 7 del Reial decret 413/2014, es defineix agrupació al conjunt d'instal·lacions que es connecten en un mateix punt de la xarxa de distribució o transport, o que disposen de línia o transformador d'evacuació comuna, tenint en compte un únic punt de la xarxa de distribució o transport, una subestació o un centre de transformació. La potència instal·lada d'una agrupació serà la suma de les potències instal·lades de les instal·lacions unitàries que la integren.

De conformitat amb l'article 7.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental, en quedar inclòs en el grup 3, apartat i de l'annex I, de l'esmentada llei, per a la qual cosa s'observarà el tràmit d'avaluació d'impacte ambiental ordinària previst en la secció 1a del capítol 2 del títol II d'aquesta.

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

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

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

De conformidad con el artículo 151 del Real decreto 1955/2000, los acuerdos convenidos libremente por los titulares de los bienes o derechos considerados de necesaria expropiación y el solicitante de la declaración de utilidad pública, adquirirán la naturaleza y efectos previstos en el artículo 24 de la Ley de Expropiación Forzosa en el momento de declararse la utilidad pública de la instalación, causando por tanto la correspondiente conclusión del expediente expropiatorio. En estos supuestos, el beneficiario de la declaración de utilidad pública podrá, en su caso, solicitar de la autoridad competente la aplicación del mecanismo establecido en el artículo 59 del Reglamento de expropiación forzosa.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

De acuerdo con 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, en el caso de instalaciones eólicas la potencia instalada será cuando la instalación esté configurada por varios motores, turbinas o alternadores en paralelo, la menor de las sumas de las potencias de las placas de características de los motores, turbinas o alternadores que se encuentren en paralelo.

De acuerdo con el artículo 7 del Real decreto 413/2014, se define agrupación al conjunto de instalaciones que se conectan en un mismo punto de la red de distribución o transporte, o que dispongan de línea o transformador de evacuación común, considerando un único punto de la red de distribución o transporte, una subestación o un centro de transformación. La potencia instalada de una agrupación será la suma de las potencias instaladas de las instalaciones unitarias que la integran.

De conformidad con el artículo 7.1, de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental, al quedar incluido en el grupo 3, apartado i del anexo I, de la precitada ley, para lo que se observará el trámite de evaluación de impacto ambiental ordinaria previsto en la sección 1ª del capítulo 2 del título II de la misma.

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 el que s'estableix en l'article 130.1 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, els projectes d'execució d'instal·lacions elèctriques sotmesos a aprovació hauran d'elaborar-se d'acord amb els reglaments tècnics en la matèria; en aquest cas, el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09, i especialment, la seua instrucció tècnica complementària ITC-LAT 07, Línies aèries amb conductors nus, així com 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.

En virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, per a les instal·lacions de producció, el sol·licitant, abans de realitzar la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució haurà de presentar, davant l'òrgan competent per a atorgar l'autorització de la instal·lació, resguard acreditatiu d'haver depositat una garantia econòmica, imprescindible per a la iniciació dels procediments de connexió i accés a la xarxa de distribució per part del gestor de la xarxa de distribució, que serà cancel·lada quan el peticionari obtinga l'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació.

D'acord amb l'article 36 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, 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.

D'acord amb el que s'estableix en la disposició transitòria única, punt 2, els procediments administratius en tràmit d'instal·lacions eòliques derivats de les convocatòries esmentades es resoldran d'acord amb aquestes, sense perjudici que les persones titulars puguin desistir d'aquells.

En compliment de l'article 17 de les Normes del PECV s'exigirà una fiança a fi de garantir el correcte desenvolupament i fidel compliment de les mesures correctores contingudes en la declaració d'impacte ambiental, i fins i tot, garantir la correcta reposició a l'estat original del mitjà, en cas de desmantellament del parc, bé es produïska aquest per transcurs del termini o de forma anticipada, del 2 % per a garantir el compliment del Pla de vigilància ambiental i el desmantellament, si escau, de les instal·lacions, en el moment que s'expedisca l'autorització d'explotació de la instal·lació.

Se seguiran les determinacions establides en el capítol IV de les Normes del PECV referents a la minimització de l'impacte ambiental i el Pla de vigilància ambiental.

El Pla especial per a l'ordenació de nous aprofitaments eòlics (Parc Eòlic Cofrentes) en la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana aprovat per Resolució, de 25 de març de 2019, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, constitueix la regulació territorial i urbanística d'aplicació als projectes d'execució presentats per a autorització administrativa de construcció.

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar a Parque Eólico Cofrentes, SLU, autorització administrativa prèvia a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia eòlica de 49,79 MW de potència nominal, denominada Parc Eòlic Cofrentes, incloses les seues infraestructures elèctriques d'evacuació consistents en la subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita i la línia elèctrica aèria, de simple circuit, denominada La Señorita – CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV, a situar en el municipi de Cofrentes, província de València, amb l'abast que es relaciona a continuació:

Expedients ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46 i ATREGI/2016/12/46, i ATLINE/2007/731/46 i ATLINE/2016/1197/46.

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

De acuerdo con lo establecido en el artículo 130.1 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, los proyectos de ejecución de instalaciones eléctricas sometidos a aprobación deberán elaborarse conforme a los reglamentos técnicos en la materia, en este caso, 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, y en especial, su Instrucción Técnica Complementaria ITC-LAT 07 «Líneas aéreas con conductores desnudos», así como 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.

En virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, para las instalaciones de producción, el solicitante, antes de realizar la solicitud de acceso a la red de distribución deberá presentar, ante el órgano competente para otorgar la autorización de la instalación, resguardo acreditativo de haber depositado una garantía económica, imprescindible para la iniciación de los procedimientos de conexión y acceso a la red de distribución por parte del gestor de la red de distribución, que será cancelada cuando el peticionario obtenga la autorización de explotación definitiva de la instalación.

Conforme al artículo 36 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio 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.

Conforme a lo dispuesto en la Disposición Transitoria Única, punto 2, los procedimientos administrativos en trámite de instalaciones eólicas derivados de las citadas convocatorias se resolverán conforme a las mismas, sin perjuicio de que las personas titulares puedan desistir de aquellos.

En cumplimiento del artículo 17 de las Normas del PECV se exigirá una fianza al objeto de garantizar el correcto desarrollo y fiel cumplimiento de las medidas correctoras contenidas en la declaración de impacto ambiental, e incluso, garantizar la correcta reposición al estado original del medio, en caso de desmantelamiento del parque, bien se produzca este por transcurso del plazo o de forma anticipada, del 2 % para garantizar el cumplimiento del Plan de vigilancia ambiental y el desmantelamiento, en su caso, de las instalaciones, en el momento se expida la autorización de explotación de la instalación.

Se seguirán las determinaciones establecidas en el capítulo IV de las Normas del PECV referentes a la minimización del impacto ambiental y el Plan de Vigilancia Ambiental.

El Plan Especial para la ordenación de nuevos aprovechamientos eólicos (Parque Eólico Cofrentes) en la zona 10 del Plan eólico de la Comunitat Valenciana aprobado por Resolución, de 25 de marzo de 2019, del conseller de Economia Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, constituye la regulación territorial y urbanística de aplicación a los proyectos de ejecución presentados para autorización administrativa de construcción.

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

Primero

Otorgar a Parque Eólico Cofrentes, SLU, autorización administrativa previa a la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología eólica de 49,79 MW de potencia nominal, denominada Parque Eólico Cofrentes, incluidas sus infraestructuras eléctricas de evacuación consistentes en la subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita y la línea eléctrica aérea, de simple circuito, denominada La Señorita – C.H. Cofrentes, de tensión nominal 132 kV, a ubicar en el municipio de Cofrentes, provincia de Valencia, con el alcance que se relaciona a continuación:

Expedientes ATREGI/2007/1275/46, ATASCT/2007/479/46 y ATREGI/2016/12/46, y ATLINE/2007/731/46 y ATLINE/2016/1197/46.

- Parc Eòlic Cofrentes:
- Emplaçament: terme municipal de Cofrentes.
 - Potència total: 49,79 MW.
 - Nre. d'aerogeneradors: 13 unitats.
 - Potència unitària: 3,83 MW.
 - Producció neta estimada: 153,49 GWh/any.
 - Hores equivalents estimades: 3.083 hores.

Característiques generals dels aerogeneradors	
Model	GE-137 General Electric
Potència unitària	3,83 MW
Altura de caixa	111,5 m
Nombre de pales	3
Diàmetre de rotor	137 m
Àrea agranada	14.741 m²
Torre	Tubular troncocònica de 111,5 m d'altura
Fonamentació	Llosa de formigó de base circular de 20,50 m de diàmetre.
Característiques generals del centre de transformació de l'aerogenerador	
Ubicació	A l'interior del fust de cada aerogenerador
Tipus de màquina	Trifàsica
Aïllament i refrigerant	Sec encapsulat
Refrigeració	ONAF
Potència assignada	4.779 kVA
Freqüència	50/60 Hz
Tensió primària	30 kV
Tensió secundària	690 V
Connexió màquina	Triangle/estrela – Dyn 11
Cel·les de protecció	Compactes de tipus monobloc de tensió nominal d'aïllament de 36 kV, amb aïllament en SF6.
Xarxa de terres	En tots els centres de transformació segons projecte

- Coordenades UTM dels aerogeneradors:

AG núm	COORDENADES UTM (FUS 30, ETRS89)		
	X	Y	Z
CO_01	660330	4347095	776
CO_02	660146	4346728	758
CO_03	660072	4346355	743
CO_04	660392	4345185	769
CO_05	660571	4344860	770
CO_06	661275	4347244	707
CO_07	661100	4346873	739
CO_08	661055	4346068	781
CO_09	661242	4345701	794
CO_10	661303	4345259	784
CO_11	661457	4344646	779
CO_12	661451	4344236	791
CO_13	661284	4343861	790

– Torre anemomètrica metàl·lica, de gelosia, autoportant, de 111,5 m d'altura.

- Parque Eólico Cofrentes:
- Emplazamiento: término municipal de Cofrentes.
 - Potencia Total: 49,79 MW
 - Núm. de aerogeneradores: 13 Unidades.
 - Potencia unitaria: 3,83 MW
 - Producción neta estimada: 153,49 GWh/año.
 - Horas equivalentes estimadas: 3083 horas

Características generales de los aerogeneradores	
Modelo	GE-137 General Electric
Potencia Unitaria	3,83 MW
Altura de buje	111,5 m
Número de palas	3
Diámetro de rotor	137 m
Área barrida	14.741 m²
Torre	Tubular troncocónica de 111,5 m de altura
Cimentación	Losa de hormigón de base circular de 20,50 m de diámetro.
Características generales del centro de transformación del aerogenerador	
Ubicación	En el interior del fuste de cada aerogenerador
Tipo de máquina	Trifásica
Aislamiento y refrigerante	Seco encapsulado
Refrigeración	ONAF
Potencia asignada	4.779 kVA
Frecuencia	50/60 Hz
Tensión primaria	30 kV
Tensión secundaria	690 V
Conexión máquina	Triángulo/estrella – Dyn 11
Celdas de protección	Compactas de tipo monobloque de tensión nominal de aislamiento de 36 kV, con aislamiento en SF6.
Red de tierras	En todos los centros de transformación según proyecto

- Coordenadas UTM de los aerogeneradores:

AG núm.	COORDENADAS UTM (HUSO 30, ETRS89)		
	X	Y	Z
CO_01	660330	4347095	776
CO_02	660146	4346728	758
CO_03	660072	4346355	743
CO_04	660392	4345185	769
CO_05	660571	4344860	770
CO_06	661275	4347244	707
CO_07	661100	4346873	739
CO_08	661055	4346068	781
CO_09	661242	4345701	794
CO_10	661303	4345259	784
CO_11	661457	4344646	779
CO_12	661451	4344236	791
CO_13	661284	4343861	790

– Torre anemométrica metálica, de celosía, autoportante, de 111,5 m de altura.



	COORDENADES UTM (FUS 30, ETRS89)	
	X	Y
Torre anemomètrica	659862	4346611

– Adequació d'amplària i ferm de camins existents d'accés al parc eòlic amb una longitud de 1.275 metres.

– Nova construcció de camins d'accés al parc eòlic amb una longitud de 4.517 metres.

– Xarxa de mitjana tensió de 30 kV subterrània, de quatre circuits conformada per: 2.005 metres de terna de cable sec unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x95 mm², 7.485 metres de terna de cable sec unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x240 mm² i 600 metres de terna de cable sec unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x630 mm², entre aerogeneradors i subestació.

– Xarxa de baixa tensió i de control, entre aerogeneradors, torre anemomètrica, edifici de control i subestació.

– Edifici de control, per a la gestió i control de tots els paràmetres generats al parc i la subestació, alimentat elèctricament a través d'un centre de transformació de 30/0,4 kV i 100 kVA des de la xarxa pròpia de mitjana tensió del parc eòlic, i dotat amb un grup electrogen de 10 kW de potència, instal·lat en el mateix edifici, en recinte independent.

	COORDENADES UTM (FUS 30, ETRS89)	
	X	Y
Edifici de control	660535	4345682

ST La Señorita 30/132 kV:

Subestació elèctrica transformadora del Parc Eòlic Cofrentes, denominada ST La Señorita, situada en:

	COORDENADES UTM (FUS 30, ETRS89)	
	X	Y
ST La Señorita	661209	4344832

Dotada de:

– Un sistema elèctric de 132 kV d'intemperie compost per:
· Una (1) posició conjunta de línia-transformador de potència equipada amb interruptor de SF₆, i seccionadors.

- Una (1) mesura de tensió.
- Una (1) mesura d'intensitat.

– Un (1) transformador de potència d'intemperie, denominat T-1, de 45/55 MVA i relació 132/30 kV, en bany d'oli amb refrigeració natural (ONAN) i forçada (ONAF), proveït de canviador de preses en càrrega en el costat d'alta tensió i grup de connexió YNd11. Disposaran de la seua corresponent reactància trifàsica de posada a terra de 500 A i 30 s, d'intemperie.

– Un sistema elèctric de 30 kV en instal·lació blindada d'interior, amb envoltant metàl·lica i aïllament per a 36 kV en SF₆, amb una configuració de simple barra (SB), amb la composició següent:

- Quatre (4) posicions de línia equipades amb interruptor de SF₆.
- Una (1) posició de transformador de potència amb interruptor de SF₆, per al T-1.
- Una (1) posició de serveis auxiliars amb interruptor per al TSAux.

· Una (1) posició de protecció de reactància de posada a terra, equipada amb interruptor de SF₆.

- Una (1) mesura de tensió en barra.

– Un (1) transformador trifàsic de serveis auxiliars (denominat TSAux), de tipus sec encapsulat, per al subministrament en corrent altern dels equips i serveis propis de la subestació, de 100 kVA de potència i relació de transformació 30/0,40-0,23 kV.

– Un (1) edifici d'una sola planta per a l'explotació i control de la subestació, distribuït en quatre sales per a albergar el transformador de

	COORDENADAS UTM (HUSO 30, ETRS89)	
	X	Y
Torre anemométrica	659862	4346611

– Adecuación de anchura y firme de caminos existentes de acceso al parque eólico con una longitud de 1.275 metros.

– Nueva construcción de caminos de acceso al parque eólico con una longitud de 4.517 metros.

– Red de media tensión de 30 kV subterránea, de cuatro circuitos conformada por: 2.005 metros de terna de cable seco unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x95 mm², 7.485 metros de terna de cable seco unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x240 mm² y 600 metros de terna de cable seco unipolar RHZ1 18/30 kV de 1x630 mm², entre aerogeneradores y subestación.

– Red de baja tensión y de control, entre aerogeneradores, torre anemométrica, edificio de control y subestación.

– Edificio de control, para la gestión y control de todos los parámetros generados en el parque y la subestación, alimentado eléctricamente a través de un centro de transformación de 30/0,4 kV y 100 kVA desde la red propia de Media Tensión del parque eólico, y dotado con un grupo electrógeno de 10 kW de potencia, instalado en el mismo edificio, en recinto independiente.

	COORDENADAS UTM (HUSO 30, ETRS89)	
	X	Y
Edificio de control	660535	4345682

ST La Señorita 30/132 kV:

Subestación Eléctrica Transformadora del Parque Eólico Cofrentes, denominada ST La Señorita, ubicada en:

	COORDENADAS UTM (HUSO 30, ETRS89)	
	X	Y
ST La Señorita	661209	4344832

Dotada de:

– Un sistema eléctrico de 132 kV de intemperie compuesto por:
· Una (1) posición conjunta de línea-transformador de potencia equipada con interruptor de SF₆, y seccionadores.

- Una (1) medida de tensión.
- Una (1) medida de intensidad.

– Un (1) transformador de potencia de intemperie, denominado T-1, de 45/55 MVA y relación 132/30 kV, en baño de aceite con refrigeración natural (ONAN) y forzada (ONAF), provisto de cambiador de tomas en carga en el lado de Alta Tensión y grupo de conexión YNd11. Dispondrán de su correspondiente reactancia trifásica de puesta a tierra de 500 A y 30 s, de intemperie.

– Un sistema eléctrico de 30 kV en instalación blindada de interior, con envolvente metálica y aislamiento para 36 kV en SF₆, con una configuración de simple barra (SB), con la siguiente composición:

- Cuatro (4) posiciones de línea equipadas con interruptor de SF₆.
- Una (1) posición de transformador de potencia con interruptor de SF₆, para el T-1.
- Una (1) posición de servicios auxiliares con interruptor para el TSAux.

· Una (1) posición de protección de reactancia de puesta a tierra, equipada con interruptor de SF₆.

- Una (1) medida de tensión en barra.

– Un (1) transformador trifásico de servicios auxiliares (denominado TSAux), de tipo seco encapsulado, para el suministro en corriente alterna de los equipos y servicios propios de la subestación, de 100 kVA de potencia y relación de transformación 30/0,40-0,23 kV.

– Un (1) edificio de una sola planta para la explotación y control de la subestación, distribuido en cuatro salas para albergar el transformador

serveis auxiliars, el sistema de 30 kV, els armaris de protecció, comunicacions i serveis auxiliars de c. c. i c.a. i el grup electrogen de 50 kVA.

Línia aèria de simple circuit, La Señorita – CH Cofrentes de tensió nominal 132 kV

Recorregut aeri	
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aèria
Grup (segons el Decret 88/2005)	Primer
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera
Sistema	Corrent altern trifàsic
Freqüència (Hz)	50
Tensió nominal (kV eficaç)	132
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145
Zona	A i B (per a càlculs es pren zona B)
Longitud total (m)	3.446
Municipi afectat	Cofrentes
Província afectada	València
Origen instal·lació	Pòrtic ST La Señorita
Final instal·lació	Pòrtic ST CH Cofrentes
Nre. de circuits	1
Configuració fases circuit	Portell i capa
Nre. de conductors per fase	1 (simplex)
Potència màxima de transport (MVA x circuit)	126
Tipus de conductor de fase	LA-280 SIMPLEX (HAWK)
Material conductor de fase	Alumini – Acer
Secció total conductor de fase (mm²)	281,1
Tipus de conductor de terra-òptic:	OPGW 14-24
Material conductor de terra	Acer galvanitzat
Diàmetre aparent conductor de terra-òptic (mm)	14
Tipus d'aïllador	Composite
Tensió suportada a freqüència industrial sota pluja (50 Hz) (kV eficaç)	350
Tensió suportada a impuls tipus rac 1,2/50 µs (kV cresta)	650
Nre. total de nous suports línia	16
Tipus de suports (i nre. de cada tipus)	AGR-21000 20 S1552 (1), AG-3000 27 S1451 (1), AGR-12000 23 S1772 (1), AGR-9000 20 S1672 (1), AG-9000 18 S1672 (1), AGR-12000 16 S1772 (1), AG-3000 25 S1451 (1), AGR-9000 16 S1672 (2), AGR-9000 30 S1672 (1), AGR-12000 30 S1772 (1), AGR-3000 30 S1451 (1), AG-9000 20 S1672 (1), HAR-9000 11 E (1), HAR-9000 18 E (1) i AGR-21000 18 E(1)
Forma dels suports	Fust amb cap prismàtic, cos i trams de base troncopiramidals amb gelosia doble alternada en els muntants, cúpula per a cable de terra, i base per a fonamentacions tetrabloc (potes separades) o monobloc segons suport.

de servicios auxiliares, el sistema de 30 kV, los armarios de protección, comunicaciones y servicios auxiliares de c.c. y c.a. y el grupo electrógeno de 50 kVA.

Línea aérea de simple circuito, La Señorita – C.H. Cofrentes de tensión nominal 132 kV

Recorrido aéreo	
Tipo de instalación	Línea eléctrica aérea
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Primero
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Primera
Sistema	Corriente alterna trifásica
Frecuencia (Hz)	50
Tensión nominal (kV eficaz)	132
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145
Zona	A y B (para cálculos se toma zona B)
Longitud total (m)	3.446
Municipio afectado	Cofrentes
Provincia afectada	Valencia
Origen instalación	Pórtico ST La Señorita
Final instalación	Pórtico ST C.H. Cofrentes
Núm. de circuitos	1
Configuración fases circuito	Tresbollillo y capa.
Núm. de conductores por fase	1 (simplex)
Potencia máxima de transporte (MVA x circuito)	126
Tipo de conductor de fase	LA-280 SIMPLEX (HAWK)
Material conductor de fase	Aluminio – Acero
Sección total conductor de fase (mm²)	281,1
Tipo de conductor de tierra-óptico:	OPGW 14-24
Material conductor de tierra	Acero galvanizado
Diámetro aparente conductor de tierra-óptico (mm)	14
Tipo de aislador	Composite
Tensión soportada a frecuencia industrial bajo lluvia (50 Hz) (kV eficaz)	350
Tensión soportada a impulso tipo rayo 1,2/50 µs (kV cresta)	650
Núm. total de nuevos apoyos línea	16
Tipo de apoyos (y núm. de cada tipo)	AGR-21000 20 S1552 (1), AG-3000 27 S1451 (1), AGR-12000 23 S1772 (1), AGR-9000 20 S1672 (1), AG-9000 18 S1672 (1), AGR-12000 16 S1772 (1), AG-3000 25 S1451 (1), AGR-9000 16 S1672 (2), AGR-9000 30 S1672 (1), AGR-12000 30 S1772 (1), AGR-3000 30 S1451 (1), AG-9000 20 S1672 (1), HAR-9000 11 E (1), HAR-9000 18 E (1) y AGR-21000 18 E(1)
Forma de los apoyos	Fuste con cabeza prismática, cuerpo y tramos de base troncopiramidales con celosía doble alternada en los montantes, cúpula para cable de tierra, y base para cimentaciones tetrablock (patas separadas) o monoblock según apoyo.

Material dels suports	Metàl·lics de gelosia de perfils angulars amb unions caragolades.
Fonamentació	De tipus fraccionada (tetrabloc) o monobloc, de formigó en massa, segons dimensions de projecte.
Presa de terra	En tots els suports, segons projecte.

El pressupost total d'execució material del projecte de la instal·lació objecte de la present autorització és, pel que fa al Parc Eòlic Cofrentes i la subestació ST La Señorita de quaranta-huit milions tres-cents nou mil sis-cents catorze euros amb setze cèntims (48.309.614,16 €), i pel que fa a la línia aèria d'evacuació de 132 kV La Señorita – CH Cofrentes, de quatre-cents trenta-sis mil huit-cents trenta-dos euros amb cinc cèntims (436.832,05 €).

De conformitat amb l'article 21.3 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, 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 obtenir per part de Parque Eólico Cofrentes, SLU, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient.

D'acord amb el que es disposa en el punt primer de la declaració d'impacte ambiental formulada amb data del 27 de febrer de 2019, per la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental de la de la Conselleria d'Agricultura, Medi Ambient, Canvi Climàtic i Desenvolupament Rural, addicionalment a les previsions del projecte, l'estudi d'impacte ambiental, i altres documents que hi ha en l'expedient, s'inclouran els condicionants de l'apartat segon de la declaració d'impacte ambiental, amb correcció d'error material de data 5 de març de 2019 (disponibles en <http://www.agroambient.gva.es/es/web/evaluacion-ambiental/seguimiento-de-expedientes1>).

El titular de la present 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. En tot cas, Parque Eólico Cofrentes, SLU, 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 la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran originar-ne la revocació.

Segon

Atorgar autorització administrativa de construcció de les instal·lacions detallades en el projecte d'execució del Parc Eòlic Cofrentes i la subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita, de data octubre de 2018, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable d'aquesta de data 24 d'octubre de 2018, i el projecte d'execució de la línia aèria d'evacuació de simple circuit denominada La Señorita – CH Cofrentes de tensió nominal 132 kV, de data maig de 2016, signat per una persona tècnica competent i acompanyat de la declaració responsable d'aquesta de data 9 d'agost de 2016, i habilitar Parque Eólico Cofrentes, SLU, a la construcció de la instal·lació interessada complint els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. La instal·lació elèctrica haurà d'executar-se segons els projectes presentats i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general afectats per la present instal·lació i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. En cas que fora necessari introduir modificacions respecte de la documentació presentada i autoritzada, el titular de la present resolució haurà de sol·licitar prèviament a l'òrgan substantiu la corresponent autorització.

2. La instal·lació a executar haurà de complir 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-

Material de los apoyos	Metálicos de celosía de perfiles angulares con uniones atornilladas.
Cimentación	De tipo fraccionada (tetrabloque) o monobloque, de hormigón en masa, según dimensiones de proyecto.
Toma de tierra	En todos los apoyos, según proyecto.

El presupuesto total de ejecución material del proyecto de la instalación objeto de la presente autorización es, por lo que respecta al Parque Eólico Cofrentes y la subestación «ST La Señorita» de cuarenta y ocho millones trescientos nueve mil seiscientos catorce euros con dieciséis céntimos (48.309.614,16 €), y por lo que respecta a la Línea aérea de evacuación de 132 kV «La Señorita – C.H. Cofrentes», de cuatrocientos treinta y seis mil ochocientos treinta y dos euros con cinco céntimos (436.832,05 €).

De conformidad con el artículo 21.3 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, 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 de Parque Eólico Cofrentes, SLU, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente.

Conforme a lo dispuesto en el punto Primero de la Declaración de Impacto Ambiental formulada con fecha del 27 de febrero de 2019, por la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental de la de la Conselleria de Agricultura, Medio Ambiente, Cambio Climático y Desarrollo Rural, adicionalmente a las previsiones del Proyecto, el Estudio de Impacto Ambiental y demás documentos que obran en el expediente, se contemplarán los condicionantes del apartado segundo de la Declaración de Impacto Ambiental, con corrección de error material de fecha 5 de marzo de 2019 (disponibles en <http://www.agroambient.gva.es/es/web/evaluacion-ambiental/seguimiento-de-expedientes1>).

El 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. En todo caso, Parque Eólico Cofrentes, SLU, 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.

Segundo

Otorgar autorización administrativa de construcción de las instalaciones detalladas en el proyecto de ejecución del Parque Eólico Cofrentes y la subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita, de fecha octubre de 2018, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de la misma de fecha 24 de octubre de 2018, y el proyecto de ejecución de la línea aérea de evacuación de simple circuito denominada «La Señorita – C.H. Cofrentes» de tensión nominal 132 kV, de fecha mayo de 2016, firmado por persona técnica competente y acompañado de la declaración responsable de la misma de fecha 9 de agosto de 2016, habilitando a Parque Eólico Cofrentes, SLU, a la construcción de la instalación interesada cumpliendo los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo a las siguientes condiciones:

1. La instalación eléctrica deberá ejecutarse según los proyectos presentados y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por la presente instalación y que han sido aceptados por el titular de la misma. En caso de que fuera necesario introducir modificaciones respecto de la documentación presentada y autorizada, el titular de la presente resolución deberá solicitar previamente al órgano sustantivo la correspondiente autorización.

2. La instalación a ejecutar cumplirá 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, i en 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.

3. El termini d'execució de la instal·lació serà de dotze (12) mesos des de l'endemà de la seua notificació. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta mitjançant una sol·licitud motivada davant l'òrgan substantiu, adjuntant-hi a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat, tenint en compte la vigència dels permisos d'accés i connexió.

4. Als efectes previstos en l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, Parque Eólico Cofrentes, SLU, comunicarà a l'òrgan ambiental la data de començament d'execució del present projecte autoritzat.

5. El titular de la present resolució estarà obligat a comunicar per escrit amb l'adequada diligència les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a la Direcció General d'Indústria i Energia com al Servei Territorial d'Indústria i Energia de València.

6. Així mateix, el titular de la present resolució estarà obligat a complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

7. Sense perjudici d'allò previst en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a la Direcció General d'Indústria i Energia o del Servei Territorial d'Indústria i Energia de València podrà realitzar les comprovacions i les proves que es 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.

8. Finalitzades les obres de construcció de la instal·lació, Parque Eólico Cofrentes, SLU, en el termini màxim de deu dies hàbils ho comunicarà al Servei Territorial d'Indústria i Energia de València, a l'efecte de sol·licitud de l'autorització d'explotació prevista en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril. A aquesta comunicació s'adjuntarà un certificat de direcció i final d'obra, subscrit per una persona facultativa competent, que acredite que és conforme als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa i autorització de construcció. Quan aquest certificat de direcció i final d'obra no estiga visat pel corresponent col·legi professional, s'acompanyarà de l'oportuna declaració responsable d'acord amb allò que s'ha indicat 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.

Juntament amb aquesta documentació presentarà, en suport electrònic, la cartografia georeferenciada de la totalitat de les infraestructures del parc i del sistema d'evacuació construït, a més de la requerida pels reglaments tècnics i tot altra normativa que li aplique.

Així mateix, presentarà la documentació que justifique el compliment dels compromisos adquirits per l'empresa promotora, i també les obligacions i els condicionants establits en aquesta resolució.

9. L'autorització d'explotació s'atorgarà després de la comprovació prèvia del compliment dels compromisos adquirits per l'empresa promotora, i també de les obligacions i els condicionants establits en aquesta resolució. Una vegada atorgada l'autorització d'explotació de la instal·lació interessada en el present procediment, en el termini màxim de 10 dies, el Servei Territorial d'Indústria i Energia de València ho comunicarà a la Direcció General d'Indústria i Energia, així com a l'òrgan ambiental, als efectes de l'article 52 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, en nom de l'òrgan substantiu.

10. En el moment que s'expedisca l'autorització d'explotació, el titular de la instal·lació constituirà una garantia per valor de nou-cents setanta-quatre mil nou-cents vint-i-huit euros amb noranta-dos cèntims (974.928,92 €), corresponent a l'import del dos per cent (2 %) del pressupost total de les instal·lacions afectades que figuren en la present resolució, a fi de garantir el correcte desenvolupament i fidel compliment de les mesures correctores contingudes en la declaració d'impacte ambiental, així com el compliment de les seues obligacions en relació

LAT 01 a 09, y en 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.

3. El plazo de ejecución de la instalación será de doce (12) meses desde el día siguiente a su notificación. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante el órgano sustantivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado, teniendo en cuenta la vigencia de los permisos de acceso y conexión.

4. A los efectos previstos en el artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, Parque Eólico Cofrentes, SLU, comunicará al órgano ambiental, la fecha de comienzo de ejecución del presente proyecto autorizado.

5. El titular de la presente resolución vendrá obligado a comunicar por escrito con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución, tanto a la Dirección General de Industria y Energía como al Servicio Territorial de Industria y Energía de Valencia.

6. Asimismo, el titular de la presente resolución vendrá obligado a cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

7. 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 la Dirección General de Industria y Energía o del Servicio Territorial de Industria y Energía de Valencia 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.

8. Finalizadas las obras de construcción de la instalación, Parque Eólico Cofrentes, SLU, en el plazo máximo de diez días hábiles lo comunicará al Servicio Territorial de Industria y Energía de Valencia, a efectos de solicitud de la autorización de explotación prevista en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril. Con dicha comunicación se acompañará un certificado de dirección y final de obra, suscrito por persona facultativa competente, acreditando que es conforme 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 y autorización de construcción. Cuando el mencionado certificado de dirección y final de obra no venga visado por el correspondiente colegio profesional, se acompañará 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.

Junto a esta documentación presentará, en soporte electrónico, la cartografía georeferenciada de la totalidad de las infraestructuras del parque y del sistema de evacuación construido, además de la requerida por los reglamentos técnicos y resto de normativa que le aplique.

Asimismo presentará la documentación que justifique el cumplimiento de los compromisos adquiridos por la empresa promotora así como de las obligaciones y condicionantes establecidos en esta resolución.

9. La autorización de explotación se otorgará previa comprobación del cumplimiento de los compromisos adquiridos por la empresa promotora así como de las obligaciones y condicionantes establecidos en esta resolución. Una vez otorgada la autorización de explotación de la instalación interesada en el presente procedimiento, en el plazo máximo de 10 días, el Servicio Territorial de Industria y Energía de Valencia lo comunicará a la Dirección General de Industria y Energía, así como al órgano ambiental a los efectos del artículo 52 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, en nombre del órgano sustantivo.

10. En el momento se expida la autorización de explotación, el titular de la instalación constituirá una garantía por valor de novecientos setenta y cuatro mil novecientos veintiocho euros con noventa y dos céntimos (974.928,92 €), correspondiente al importe del dos por ciento (2 %) del presupuesto total de las instalaciones afectadas que figuran en la presente resolución, al objeto de garantizar el correcto desarrollo y fiel cumplimiento de las medidas correctoras contenidas en la declaración de impacto ambiental, así como el cumplimiento de sus

amb el Pla de vigilància ambiental i, fins i tot, garantir la correcta reposició en estat original del mitjà, en cas de desmantellament del parc, bé es produïska aquest per transcurs del termini o de manera anticipada, d'acord amb el que assenyalava l'article 17 de les Normes del PECV.

Aquesta fiança es constituirà a favor de la Direcció General d'Indústria i Energia en la Tresoreria de l'Agència Tributària Valenciana (ATV) de la Conselleria d'Hisenda i Model Econòmic, de conformitat amb l'Ordre de 14 de febrer de 1986 i l'Ordre de 16 de desembre de 1996, de la Conselleria d'Economia i Hisenda, per la qual es regula el procediment de constitució i devolució de fiances, i se'n presentarà davant la Direcció General d'Indústria i Energia el resguard acreditatiu en un termini no superior a 10 dies des de la notificació de l'autorització d'explotació.

La fiança serà retornada al titular de la present autorització, després de la sol·licitud prèvia, una vegada que l'interessat justifique el compliment de les obligacions derivades de la present autorització.

11. El titular de la present resolució ha de complir les obligacions i càrregues que s'especifiquen en el Pla energètic, aprovat per resolució d'aquest mateix òrgan i data, corresponent als nous aprofitaments eòlics de l'àrea nord de la zona 10 del Pla eòlic de la Comunitat Valenciana (PECV).

12. Tal com es recull en l'indicat Pla energètic, i de conformitat amb el que es disposa en l'article 48 de la Llei 10/2006, de 26 de desembre, de mesures fiscals, de gestió financera i administrativa i d'organització de la Generalitat, en la redacció que en fa la Llei 7/2014, de 22 de desembre, el titular de la present autorització està obligat a la realització de les aportacions al fons de compensació destinat als municipis, mancomunitats de municipis i consorcis, previstos en la Llei 8/2010, de 23 de juny, de la Generalitat, de règim local de la Comunitat Valenciana, inclosos en l'àmbit d'afecció d'alguna de les zones aptes per a albergar instal·lacions eòliques. Aquestes aportacions es realitzaran d'acord amb el règim jurídic previst en l'article 48 esmentat.

13. El titular de la present autorització haurà de complir el que s'estableix en el capítol IV de les Normes del PECV referents a la minimització de l'impacte ambiental i el Pla de vigilància ambiental, durant totes les fases d'execució i explotació de les instal·lacions, i remetre els informes justificatius pertinents.

14. L'òrgan substantiu, després del tràmit previ de l'oportú procediment, deixarà sense efecte la present autorització en qualsevol moment en què observe l'incompliment o inobservança de les condicions imposades en ella.

Tercer

Declarar, en concret, la utilitat pública per a l'establiment del Parc Eòlic Cofrentes, de la subestació elèctrica ST La Señorita, i de la línia aèria d'evacuació de simple circuit La Señorita – CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV, autoritzades en el punt primer de la present resolució, que es concreta en una afecció a les finques particulars, incloses en la relació de l'annex I de la present resolució, amb l'abast i els efectes previstos en el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i de les seccions 2a i 3a del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000.

Aquesta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'ocupació dels béns o d'adquisició dels drets afectats i n'implicarà la urgent ocupació als efectes de l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, i Parque Eólico Cofrentes, SLU, adquirirà la condició de beneficiari en l'expedient expropiatori.

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

Quart

Ordenar:

– La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*.

obligaciones en relación con el Plan de vigilancia ambiental e incluso, garantizar la correcta reposición al estado original del medio, en caso de desmantelamiento del parque, bien se produzca este por transcurso del plazo o de forma anticipada, conforme señala el artículo 17 de las Normas del PECV.

Dicha fianza se constituirá a favor de la Dirección General de Industria y Energía en la Tesorería de la Agencia Tributaria Valenciana (ATV) de la Conselleria de Hacienda y Modelo Económico, de conformidad con la Orden de 14 de febrero de 1986 y la Orden de 16 de diciembre de 1996, de la Conselleria de Economía y Hacienda, por la que se regula el procedimiento de constitución y devolución de fianzas, presentando ante la Dirección General de Industria y Energía el resguardo acreditativo de la misma en un plazo no superior a 10 días desde la notificación de la autorización de explotación.

La fianza será devuelta al titular de la presente autorización, previa su solicitud, una vez que el interesado justifique el cumplimiento de las obligaciones derivadas de la presente autorización.

11. El titular de la presente resolución debe cumplir las obligaciones y cargas que se especifican en el Plan Energético, aprobado por Resolución de este mismo órgano y fecha, correspondiente a los nuevos aprovechamientos eólicos del área norte de la zona 10 del Plan eólico de la Comunitat Valenciana (PECV).

12. Tal y como se recoge en el referido Plan Energético, y de conformidad con lo dispuesto en el artículo 48 de la Ley 10/2006, de 26 de diciembre, de Medidas Fiscales, de Gestión Financiera y Administrativa y de Organización de la Generalitat, en su redacción dada por la Ley 7/2014, de 22 de diciembre, el titular de la presente autorización está obligada a la realización de las aportaciones al Fondo de Compensación destinado a los municipios, mancomunidades de municipios y consorcios, previstos en la Ley 8/2010, de 23 de junio, de la Generalitat, de Régimen Local de la Comunitat Valenciana, incluidos en el ámbito de afección de alguna de las zonas aptas para albergar instalaciones eólicas. Dichas aportaciones se realizarán de acuerdo al régimen jurídico previsto en el mencionado artículo 48.

13. El titular de la presente autorización cumplirá lo establecido en el capítulo IV de las Normas del PECV referentes a la minimización del impacto ambiental y el Plan de Vigilancia Ambiental, durante todas las fases de ejecución y explotación de las instalaciones, remitiendo los informes justificativos pertinentes.

14. El órgano sustantivo, previo trámite del oportuno procedimiento, dejará sin efecto la presente autorización en cualquier momento en que observe el incumplimiento o inobservancia de las condiciones impuestas en ella.

Tercero

Declarar, en concreto, la utilidad pública para el establecimiento del Parque Eólico Cofrentes, de la subestación eléctrica ST La Señorita, y de la línea aérea de evacuación de simple circuito, La Señorita – CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV, autorizadas en el punto primero de la presente resolución, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación del anexo I de la presente resolución, con el alcance y los efectos previstos en el título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, Del sector eléctrico, y de las secciones 2ª y 3ª del capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados e implicará la urgente ocupación a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo Parque Eólico Cofrentes, SLU, la condición de beneficiario en el expediente expropiatorio.

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

Cuarto

Ordenar:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*.

– La publicació de la present resolució en el *Boletín Oficial del Estado*, a l'efecte de notificació de la present resolució, quan els interessats siguen desconeguts, s'ignore el lloc de la notificació o bé, intentada aquesta, no s'haguera pogut practicar; tot això, d'acord amb el que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

– La notificació de la present resolució a Parque Eólico Cofrentes, SLU, i a totes les administracions o organismes públics i empreses del servei públic o serveis d'interés general que han intervingut, o pogut intervenir, en el procediment d'autorització, i les que han emés, o hagueren d'haver emés, condicionat tècnic al projecte d'execució, i les que van informar, o hagueren d'haver informat, durant la tramitació de la declaració, en concret, de la utilitat pública als titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient, d'acord amb el que es preveu en l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, d'expropiació forçosa.

El contingut íntegre de la documentació corresponent al Parc Eòlic Cofrentes està disponible en l'apartat «Informació pública» en l'adreça electrònica <http://www.indi.gva.es/va/web/energia>, en valencià, i <http://www.indi.gva.es/es/web/energia>, en castellà.

Tot això, de conformitat amb el que es disposa en els articles 10 i 11.3 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, i en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

La present resolució és definitiva en la via administrativa i contra ella podrà interposar-se un recurs contenciós administratiu, davant la Sala Contenciosa Administrativa del Tribunal Superior de Justícia de la Comunitat Valenciana, en el termini de dos mesos a comptar des de l'endemà de la seua publicació, d'acord amb el que s'estableix en l'article 46.1 de la Llei 29/1998, de 13 de juliol, reguladora de la jurisdicció contenciosa administrativa, o, potestativament, un recurs de reposició davant aquesta Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en el termini d'un mes a comptar des de l'endemà de la seua notificació o publicació, de conformitat amb el que es disposa en els articles 123 i 124 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques; tot això, sense perjudici que es pugui exercitar qualsevol altre recurs o acció que es considere oportú.

València, 17 d'abril de 2019.– El conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, p. d. (ap. 5, R 21.03.2018, del conseller d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball; DOGV 8262, 27.03.2018), la directora general d'Indústria i Energia: Maria Empar Martínez Bonafé.

– La publicación de la presente resolución en el *Boletín Oficial del Estado*, a los efectos de notificación de la presente resolución, cuando los interesados sean desconocidos, se ignore el lugar de la notificación o bien, intentada esta, no se hubiese podido practicar, todo ello de acuerdo con lo que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

– La notificación de la presente resolución a Parque Eólico Cofrentes, SLU, y a todas las administraciones u organismos públicos y empresas del servicio público o servicios de interés general que han intervenido, o podido intervenir, en el procedimiento de autorización, y las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, y las que informaron, o debieron informar, durante la tramitación de la declaración, en concreto, de la utilidad pública a los titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente, conforme a lo previsto en el artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, de expropiación forzosa.

El contenido íntegro de la documentación correspondiente al Parque Eólico Cofrentes se encuentra disponible en el apartado «Información pública» en la dirección electrónica <http://www.indi.gva.es/va/web/energia>, en valenciano y <http://www.indi.gva.es/es/web/energia>, en castellano.

Todo ello de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 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, y en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

La presente resolución es definitiva en vía administrativa y contra ella podrá interponerse recurso contencioso-administrativo, ante la Sala de lo Contencioso-administrativo del Tribunal Superior de Justicia de la Comunitat Valenciana, en el plazo de dos meses a contar desde el día siguiente al de su publicación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 46.1 de la Ley 29/1998, de 13 de julio, reguladora de la jurisdicción contencioso-administrativa, o potestativamente, recurso de reposición, ante esta Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el plazo de un mes a contar desde el día siguiente a su notificación o publicación, conforme a lo dispuesto en los artículos 123 y 124 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, todo ello sin perjuicio de que se puedan ejercitar cualquier otro recurso o acción que estimen oportunos.

València, 17 de abril de 2019.– El conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, p. d. (ap. 5, R 21.03.2018, del conseller de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo; DOGV 8262, 27.03.2018), la directora general de Industria y Energía: Maria Empar Martínez Bonafé.

Relació de béns i drets afectats per la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia eòlica de 49,79 MW de potència nominal, denominada Parc Eòlic Cofrentes, la subestació transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita, i de la línia elèctrica aèria, simple circuit, La Señorita - CH Cofrentes, de tensió nominal 132 kV d'evacuació de la generació, situades al municipi de Cofrentes, província de València

Terme municipal: Cofrentes (València)
Parc Eòlic Cofrentes i subestació transformadora

Núm.	PROPIETARI		AFECCIÓ (m²)										SERVITUD DE VOL	OCUPACIÓ TEMPORAL
	NOM I COGNOMS	ADREÇA	DADES CADASTRALS		CULTIU	PLE DOMINI			SERVITUD DE PAS					
			POL.	PARC.		FONAMENTACIÓ	PLATAFORMA	TORRE, EDIFICI, SUBESTACIÓ	CAMÍ	RASA				
12	Miguel Carrión Peñaalver	C/Illa de Cabrera, 30 46026 València	14	28	Forestal/Cultiu					49,00	0,00		0,00	
14	Miguel Carrión Peñaalver	C/Illa de Cabrera, 30 46026 València	15	67	Matoll					300,00	1,00		0,00	

Línia evacuació 132 kV SET La Señorita – SET CH Cofrentes (TM Cofrentes, València)

Núm. Projecte	Pol.	Parc.	Titular	Domicili	Cultiu	Paratge	Quantitat	Núm. Suport	Sup. Suport	Planta (m lineal)	Superfície de pas	Serv. Vol	Superfície de no arbratge	Superfície de no edificació	Ocupació temporal
1	15	59	GÓMEZ CAÑAVELE, JOSÉ ANTONIO	BALSA DE VES	LS	GRANERA	1,00	1	28,20	43,10	249,03	39,39	260,26	173,51	3924,26
2	15	58	AJUNTAMENT COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PF	GRANERA	3,00	2-3-4	90,21	547,24	3628,85	2151,31	3354,71	2249,91	15666,46
3	15	55	GÓMEZ NAVARRO, FERNANDO I JOSÉ ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	-	-	-	160,64	990,16	974,03	961,42	635,24	250,00

Núm. Projecte	Pol.	Parc.	Titular	Domicili	Cultiu	Paratge	Quantitat	Núm. Suport	Sup. Suport	Planta (m lineal)	Superfície de pas	Serv. Vol	Superfície de no arbratge	Superfície de no edificació	Ocupació temporal
4	15	56	GÓMEZ NAVARRO, FERNANDO I JOSÉ ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	-	-	-	9,24	57,91	25,64	56,62	42,92	941,15
5	15	42	GÓMEZ NAVARRO, FERNANDO I JOSÉ ANTONIO	BALSA DE VES	I	GRANERA	1,00	5	23,16	151,29	921,74	740,21	835,48	543,00	1929,25
6	15	21	TORREGROSA BARBERÀ, MANUEL	C/ CALVARIO, 13 46624 JALANCE	AS	GRANERA	1,00	5	0,27	215,71	1334,84	1162,86	1290,94	860,32	2484,53
7	15	9014	AJUNTAMENT COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	VT	CAMÍ	-	-	-	7,21	44,79	9,76	43,70	29,47	288,77
8	15	78	TORREGROSA BARBERÀ, MANUEL	46624 JALANCE	AS, LS	GRANERA	2,00	6-7	31,24	288,65	1972,40	1899,56	1728,28	1154,04	4497,68

9	15	22	MÍNGUEZ VERDEJO, JULIA I GERMANOS		PF	CASA PEONS	1,00	7	18,49	52,88	400,08	266,86	346,00	238,00	2223,44
10	15	23	MÍNGUEZ BELDA, ÀNGEL	MORT	PF	CASA PEONES	-	-	-	53,41	384,59	601,81	308,91	205,49	574,84
11	15	9008	COMUNITAT AUTònOMA VALENCIANA		VT	CR HERVIDEROS	-	-	-	13,15	94,42	191,79	74,33	49,67	-
12	16	9021	DIPUTACIÓ DE VALÈNCIA		VT	CR HERVIDEROS	-	-	-	6,19	45,34	116,05	54,25	38,10	-
13	16	6	MÍNGUEZ BELDA, ÀNGEL	MORT	FE	CASA PEONES	2,00	8-9	61,08	494,42	3181,89	4704,93	2995,61	1989,48	8672,78
14	16	7	COSTA GARCÍA, MIGUEL	PASSEIG PARQUE, 3 46624 JALANCE	AS	CASA PEONES	-	-	-	53,64	331,68	254,87	306,53	209,70	751,93
15	16	80	SALVADOR APARICIO, MIGUEL		PF	LOMA ENMEDIO	-	-	-	180,74	1104,91	3892,85	794,20	505,40	810,00

Núm. Projecte	Pol.	Parc.	Titular	Domicili	Cultiu	Paratge	Quantitat	Núm. Suport	Sup. Suport	Planta (m lineal)	Superficie de pas	Serv. Vol	Superficie de no arbratge	Superficie de no edificació	Ocupació temporal
16	16	78	SÁNCHEZ RODRÍGUEZ, MARÍA	C/ SANTAANA, 46 46625 COFRENTES	MT	CASA PEONES	-	-	-	-	-	687,21	299,21	225,16	-
17	16	92	IBERDROLA, SA.		PF, I	LOMA ENMEDIO	6,00	10-11-12-13-14-15	119,71	1096,88	7034,47	12066,98	6520,21	4337,30	23659,36
18	16	9031	AJUNTAMENT COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	VT	CAMÍ	-	-	-	7,68	55,80	6,22	48,67	33,55	101,21
19	16	98	IBERDROLA GENERACIÓN, SA.	PL. EUSKADI, 5 BILBAO.	PF, I	LOMA ENMEDIO	1	16	25,40	59,95	424,37	40,41	356,71	235,13	1641,71
20	16	9000	AJUNTAMENT COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	CH	Collado de villaragudo	-	-	-	5,06	23,57	0,89	24,34	17,91	-

I: IMPRODUCTIU, LS: LABOR SECÀ, PF: PINADA PER A FUSTA, VT: VIA TRANSITABLE, AS: AMETLER SECÀ, FE: ALZINAR, MT: MATOLL, CH: CENTRAL HIDROELÈCTRICA

Accessos línia evacuació 132 kV SET La Señorita – SET CH Cofrentes (TM Cofrentes, València)

Núm. projecte	Polígon	Parcel·la	TITULAR	DOMICILI	CULTIU	PARATGE	CAMÍ (m lineal)	CAMÍ (m²)
C1	15	68	AJUNTAMENT DE COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PF	GRANERA	33,656	100,969
C2	15	59	JOSÉ ANTONIO GÓMEZ CAÑAVATE	BALSA DE VES	LS	GRANERA	42,876	128,602
C3	15	58	AJUNTAMENT DE COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PF	GRANERA	38,498	115,538

C4	15	58	AJUNTAMENT DE COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PF	GRANERA	16,083	48,249
C5	15	55	GÓMEZ NAVARRO FERNANDO I JOSÉ ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	178,711	536,216
C6	15	58	AJUNTAMENT DE COFRENTES	PL. ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PF	GRANERA	3,36	10,104
C7	15	78	MANUEL TORREGROSA BARBERÁ	46624 JALANCE	AS, LS	GRANERA	48,77	146,281
C8	16	92	IBERDROLA, SA.		PF, I	LOMA ENMEDIO	49,922	149,832
C9	16	92	IBERDROLA, SA.		PF, I	LOMA ENMEDIO	31,288	94,629
C10	16	98	IBERDROLA GENERACIÓN, SA.	PL. EUSKADI, 5 BILBAO	PF, I	LOMA ENMEDIO	70,988	213,109

I: IMPRODUCTIU, LS: LABOR SECÀ, PF: PINADA PER A FUSTA, AS: AMETLER SECÀ

* * * * *

ANEXO I

Relación de bienes y derechos afectados por la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología eólica de 49,79 MW de potencia nominal, denominada Parque Eólico Cofrentes, la subestación transformadora elevadora de 30/132 kV, denominada ST La Señorita y de la línea eléctrica aérea, simple circuito, La Señorita - CH Cofrentes de tensión nominal 132 kV de evacuación de la generación, ubicadas en el municipio de Cofrentes, provincia de Valencia

Término Municipal: Cofrentes (Valencia)
Parque eólico Cofrentes y Subestación transformadora

Núm.	PROPIETARIO		DIRECCIÓN	AFECCIÓN (m²)									SERVIDUMBRE DE VUELO	OCUPACIÓN TEMPORAL
	NOMBRE Y APELLIDOS	DATOS CATASTRALES		CULTIVO	PLENO DOMINIO			SERVIDUMBRE DE PASO						
					POL.	PARC.	CIMENTACIÓN	PLATAFORMA	TORRE, EDIFICIO, SUBESTACIÓN	CAMINO	ZANJA			
12	Miguel Carrión Peñalver		C/Isla de Cabrera, 30. 46026 València	14	28	Forestal/Cultivo					49,00	0,00		0,00
14	Miguel Carrión Peñalver		C/Isla de Cabrera, 30. 46026 València	15	67	Matorral					300,00	1,00		0,00

Línea Evacuación 132 kv SET La Señorita – SET CH Cofrentes (T.M. Cofrentes, Valencia)

Núm. Proyecto	Pol.	Parc.	TITULAR	DOMICILIO	CULTIVO	PARAJE	CANTIDAD	Núm. APOYO	SUP APOYO	PLANTA (m.lineal)	SUPERFICIE DE PASO	SERV. VUELO	SUPERFICIE DE NO ARBOLADO	SUPERFICIE DE NO EDIFICACIÓN	OCUPACIÓN TEMPORAL
1	15	59	GOMEZ CAÑAVETE JOSE ANTONIO	BALSA DE VES	LS	GRANERA	1,00	1	28,20	43,10	249,03	39,39	260,26	173,51	3924,26

2	15	58	AYUNTAMIENTO COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PM	GRANERA	3,00	2-3-4	90,21	547,24	3628,85	2151,31	3354,71	2249,91	15666,46
3	15	55	GOMEZ NAVARRO FERNANDO Y JOSE ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	-	-	-	160,64	990,16	974,03	961,42	635,24	250,00

Núm. Proyecto	Pol.	Parc.	TITULAR	DOMICILIO	CULTIVO	PARAJE	CANTIDAD	Núm. APOYO	SUP. APOYO	PLANTA (m.líneal)	SUPERFICIE DE PASO	SERV. VUELO	SUPERFICIE DE NO ARBOLADO	SUPERFICIE DE NO EDIFICACIÓN	OCUPACIÓN TEMPORAL
4	15	56	GOMEZ NAVARRO FERNANDO Y JOSE ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	-	-	-	9,24	57,91	25,64	56,62	42,92	941,15
5	15	42	GOMEZ NAVARRO FERNANDO Y JOSE ANTONIO	BALSA DE VES	I	GRANERA	1,00	5	23,16	151,29	921,74	740,21	835,48	543,00	1929,25
6	15	21	TORREGROSA BARBERA MANUEL	C/ CALVARIO, 13 46624 JALANCE	AS	GRANERA	1,00	5	0,27	215,71	1334,84	1162,86	1290,94	860,32	2484,53
7	15	9014	AYUNTAMIENTO COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	VT	CAMINO	-	-	-	7,21	44,79	9,76	43,70	29,47	288,77
8	15	78	TORREGROSA BARBERA MANUEL	46624 JALANCE	AS,LS	GRANERA	2,00	6-7	31,24	288,65	1972,40	1899,56	1728,28	1154,04	4497,68
9	15	22	MINGUEZ VERDEJO JULIA Y HM		PM	CASA PEONES	1,00	7	18,49	52,88	400,08	266,86	346,00	238,00	2223,44
10	15	23	MINGUEZ BELDA ANGEL	FALLECIDO	PM	CASA PEONES	-	-	-	53,41	384,59	601,81	308,91	205,49	574,84
11	15	9008	COMINIDAD AUTONOMA VALENCIANA		VT	CR HERVIDEROS	-	-	-	13,15	94,42	191,79	74,33	49,67	-
12	16	9021	DIPUTACION DE VALENCIA		VT	CR HERVIDEROS	-	-	-	6,19	45,34	116,05	54,25	38,10	-
13	16	6	MINGUEZ BELDA ANGEL	FALLECIDO	FE	CASA PEONES	2,00	8-9	61,08	494,42	3181,89	4704,93	2995,61	1989,48	8672,78
14	16	7	COSTA GARCIA MIGUEL	PASEO PARQUE, 3 46624 JALANCE	AS	CASA PEONES	-	-	-	53,64	331,68	254,87	306,53	209,70	751,93
15	16	80	SALVADOR APARICIO MIGUEL		PM	LOMA ENMEDIO	-	-	-	180,74	1104,91	3892,85	794,20	505,40	810,00

Núm. Proyecto	Pol.	Parc.	TITULAR	DOMICILIO	CULTIVO	PARAJE	CANTIDAD	Núm. APOYO	SUP. APOYO	PLANTA (m.líneal)	SUPERFICIE DE PASO	SERV. VUELO	SUPERFICIE DE NO ARBOLADO	SUPERFICIE DE NO EDIFICACIÓN	OCUPACIÓN TEMPORAL
16	16	78	SANCHEZ RODRIGUEZ MARIA	C/ SANTA ANA, 46 46625 COFRENTES	MT	CASA PEONES	-	-	-	-	-	687,21	299,21	225,16	-

17	16	92	IBERDROLA, SA.		PM, I	LOMA ENMEDIO	6,00	10-11-12-13-14-15	119,71	1096,88	7034,47	12066,98	6520,21	4337,30	23659,36
18	16	9031	AYUNTAMIENTO COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	VT	CAMINO	-	-	-	7,68	55,80	6,22	48,67	33,55	101,21
19	16	98	IBERDROLA GENERACIÓN, SA.	PLAZA EUSKADI, 5. BILBAO.	PM, I	LOMA ENMEDIO	1	16	25,40	59,95	424,37	40,41	356,71	235,13	1641,71
20	16	9000	AYUNTAMIENTO COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	CH	Collado de villaragudo	-	-	-	5,06	23,57	0,89	24,34	17,91	-

I: IMPRODUCTIVO, LS: LABOR SECANO, PM: PINAR MADERABLE, VT: VÍA TRANSITABLE, AS: ALMENDRO SECANO, FE: ENCINAR, MT: MATORRAL, CH: CENTRAL HIDROELECTRICA.

Accesos Línea Evacuación 132 kv SET La Señorita – SET CH Cofrentes (T.M. Cofrentes, Valencia)

Núm. Proyecto	Polígono	Parcela	TITULAR	DOMICILIO	CULTIVO	PARAJE	CAMINO (m lined)	CAMINO (m²)
C1	15	68	AYUNTAMIENTO DE COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PM	GRANERA	33,656	100,969
C2	15	59	JOSE ANTONIO GOMEZ CAÑAVATE	BALSA DE VES	LS	GRANERA	42,876	128,602
C3	15	58	AYUNTAMIENTO DE COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PM	GRANERA	38,498	115,538
C4	15	58	AYUNTAMIENTO DE COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PM	GRANERA	16,083	48,249
C5	15	55	GOMEZ NAVARRO FERNANDO Y JOSE ANTONIO	BALSA DE VES	AS	GRANERA	178,711	536,216
C6	15	58	AYUNTAMIENTO DE COFRENTES	PLAZA DE ESPAÑA, 9 46625 COFRENTES	PM	GRANERA	3,36	10,104
C7	15	78	MANUEL TORREGROSA BARBERA	46624 JALANCE	AS,LS	GRANERA	48,77	146,281
C8	16	92	IBERDROLA, SA.		PM, I	LOMA ENMEDIO	49,922	149,832
C9	16	92	IBERDROLA, SA.		PM, I	LOMA ENMEDIO	31,288	94,629
C10	16	98	IBERDROLA GENERACIÓN, SA.	PLAZA EUSKADI, 5. BILBAO.	PM, I	LOMA ENMEDIO	70,988	213,109

I: IMPRODUCTIVO, LS: LABOR SECANO, PM: PINAR MADERABLE, AS: ALMENDRO SECANO