

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 9 de novembre de 2023, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorguen a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a la modificació de les instal·lacions de distribució de la subestació transformadora denominada ST Alcoy, situada al terme municipal d'Alcoi (expedient de referència ATRCCT/2020/48/03). [2024/94]

Antecedents

en data 3 de juny de 2020, I-DE Xarxes Elèctriques Intel·ligents, SA Unipersonal, a través d'un representant acreditat degudament, va presentar a través del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana un imprès normalitzat en el qual sol·licitava:

– l'autorització administrativa prèvia per a la modificació, per ampliació de la potència de transformació mitjançant la substitució del transformador de potència T-1 de 30 MVA i relació de transformació 132/69,58/12 kV, per un autotransformador nou de potència 80 MVA i relació de transformació 132/66/21,5 kV, substitució del transformador de potència T-2 de 30 MVA i relació de transformació 132/69,58/12 kV, per un transformador nou de 40 MVA i relació de transformació 132/21,5 kV, desmuntatge de l'autotransformador de potència AT-5 i renovació de part dels sistemes de 66 kV i 132 kV amb pas a SIPCO, de les instal·lacions de distribució de la subestació transformadora denominada ST Alcoi 132/66/20/11 kV, situada al terme municipal d'Alcoi, i

– l'autorització administrativa de construcció de la modificació referida.

Juntament amb l'escrit de presentació d'estes peticions s'acompanyava la documentació següent:

– el projecte tècnic administratiu, denominat «Substitució de dos (2) transformadores de potencia y adecuación de sistemas de 132, 66 y 20 kV en subestación transformadora de 132/66/20/11 kV ST Alcoy» (Substitució de dos (2) transformadors de potència i adequació de sistemes de 132, 66 i 20 kV en la subestació transformadora de 132/66/20/11 kV ST Alcoi), amb data 3 de juny de 2020, acompanyat de la declaració responsable de la persona tècnica titulada competent projectista amb data 29 de maig de 2020, i

– una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, acreditativa del compliment de la normativa aplicable al projecte segons estableix l'article 53.1 b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Consta en l'expedient l'acreditació, amb data 16 de setembre de 2020, de l'abonament de les taxes administratives associades al tràmit instat.

Amb data de hui, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, es troba inscrita en el Registre administratiu de distribuïdors amb el número de registre R1-001, (registre accessible des del lloc web del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme), inscripció per a la qual cal acreditar que complix les capacitats mencionades en els articles 37 i 121.3 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 instal·lació de distribució d'energia elèctrica per a la modificació de la qual se sol·licita autorització se situa a la província d'Alacant, i més concretament al carrer Barranc del Sinc, 3, al terme municipal d'Alcoi, província d'Alacant, en l'interior del parc de distribució de la subestació transformadora ST Alcoi, amb coordenades georeferenciades (coordenades UTM fus 30, sistema de referència ETRS89) següents: X:718.969,521 Y:4.287.251,236 titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, com consta en el projecte tècnic administratiu.

El procediment administratiu corresponent a esta sol·licitud ha sigut tramitat amb l'expedient de referència ATRCCT/2020/48/03, incoat a l'efecte pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 9 de noviembre de 2023, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorgan a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la modificación de las instalaciones de distribución de la subestación transformadora denominada ST Alcoy, ubicada en el término municipal de Alcoy (expediente de referencia ATRCCT/2020/48/03). [2024/94]

Antecedentes

Con fecha 3 de junio de 2020, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, a través de representante debidamente acreditado, presentó a través del registro telemático de la Generalitat Valenciana, impreso normalizado solicitando:

– autorización administrativa previa para la modificación, por ampliación de la potencia de transformación mediante la sustitución del transformador de potencia T-1 de 30 MVA y relación de transformación 132/69,58/12 kV, por nuevo autotransformador de potencia 80 MVA y relación de transformación 132/66/21,5 kV, sustitución del transformador de potencia T-2 de 30 MVA y relación de transformación 132/69,58/12 kV, por nuevo transformador de 40 MVA y relación de transformación 132/21,5 kV, desmontaje del autotransformador de potencia AT-5 y renovación de parte de los sistemas de 66 kV y 132 kV con paso a SIPCO, de las instalaciones de distribución de la subestación transformadora denominada “ST ALCOY 132/66/20/11 kV”, ubicada en el término municipal de Alcoy, y

– autorización administrativa de construcción de la referida modificación.

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

– proyecto técnico administrativo, denominado «Substitució de dos (2) transformadores de potencia y adecuación de sistemas de 132, 66 y 20 kV en subestación transformadora de 132/66/20/11 kV ST Alcoy», de fecha 3 de junio de 2020, acompañado de declaración responsable de la persona técnica titulada competente proyectista de fecha 29 de mayo de 2020, y

– declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, acreditativa del cumplimiento de la normativa aplicable al proyecto conforme establece el artículo 53.1.b) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Consta en el expediente la acreditación, en fecha 16 de septiembre de 2020, del abono de las tasas administrativas asociadas al trámite instado.

A fecha de la presente, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, se encuentra inscrita en el Registro Administrativo de Distribuidores con el número de registro R1-001, (registro accesible desde el sitio web del Ministerio de Industria, Energía y Turismo), inscripción para la que es necesario acreditar el cumplimiento de las capacidades citadas en los artículos 37 y 121.3 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 instalación de distribución de energía eléctrica para cuya modificación se solicita autorización, se sitúa en la provincia de Alicante, y más concretamente en C/ Barranc del Sinc, nº 3, en el término municipal de Alcoy, provincia de Alicante, en el interior del parque de distribución de la subestación transformadora ST Alcoy, con coordenadas georeferenciadas (coordenadas U.T.M HUSO 30, sistema de referencia ETRS89) siguientes: X:718.969,521 Y:4.287.251,236 titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, como así consta en el proyecto técnico administrativo.

El procedimiento administrativo correspondiente a esta solicitud ha sido tramitado con el expediente de referencia ATRCCT/2020/48/03, incoado al efecto por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.



Consten com a antecedents relacionats amb la subestació objecte de l'ampliació els següents actes administratius:

– La Resolució de data 25 de juny de 1959, de la Direcció General de l'Energia del Ministeri d'Indústria, per la qual s'autoritza Hidroelèctrica Española, SA, a construir la subestació transformadora d'energia elèctrica Alcoi (Alacant), per a una potència de 60 MVA i la relació de transformació 138/66/11 kV.

– L'acta de posada en servei de 27 de desembre de 1960, de la Delegació Provincial d'Indústria d'Alacant, per la qual s'autoritza Hidroelèctrica Española, SA, a posar en servei el projecte presentat en data 8 d'octubre de 1958, i s'autoritza a començar a construir-lo amb data 25 de juny de 1959.

Mitjançant els dos actes administratius previs mencionats es van autoritzar i es van posar en servei els dos transformadors de potència denominats T-1 i T-2, que són objecte de substitució per l'ampliació de potència de la subestació que s'autoritza en la present resolució.

– La Resolució de data 24 d'abril de 1975, de la Direcció General de l'Energia del Ministeri d'Indústria per la qual s'autoritza Hidroelèctrica Española, SA, a ampliar la subestació transformadora d'energia elèctrica Alcoi (Alacant), que consistix a instal·lar una nova unitat transformadora de 30 MVA de potència, amb relació de transformació 138/11 kV, i una eixida més de 138 kV a Xixona, i es munta també l'aparellatge corresponent a estes dues noves posicions de línia, publicada en el BOE núm. 136, de 7 de juny de 1975.

– L'acta de posada en servei de data 13 de gener de 1977, de la Delegació Provincial d'Alacant del Ministeri d'Indústria, per la qual s'autoritza Hidroelèctrica Española, SA, a posar en servei l'ampliació de la potència instal·lada en l'ST Alcoi 138/66/11.

– La Resolució amb data 5 de març de 1979, de la Direcció General de l'Energia del Ministeri d'Indústria, per la qual s'autoritza Hidroelèctrica Española, SA, a ampliar la subestació transformadora d'energia elèctrica Alcoi (Alacant), que consistix a instal·lar un quart transformador de 30 MVA de potència i relació de transformació de 135 ± 10 per 100/22-11 kV, que s'instal·larà en la cel·la de reserva existent, publicada en el BOE núm. 81, de 4 d'abril de 1979.

– L'acta de posada en servei, de data 25 de febrer de 1980, de la Delegació Provincial d'Alacant, adscrita al Ministeri d'Indústria i Energia, per la qual es resol autoritzar l'ampliació de la potència de la instal·lació ST Alcoi 138/66/11, a través de la instal·lació d'una nova (1) unitat de transformació de 30 MVA.

– La Resolució de data 9 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'accepta el desistiment d'I-DE Xarxes Elèctriques Intel·ligents, SAU, a la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la modificació, per substitució de transformadors de servei auxiliars TSA1 i TSA2, de les instal·lacions de distribució de la subestació transformadora de tensió nominal 132/66/20/11 kV, denominada ST Alcoi, situada al terme municipal d'Alcoi [expedient ATRCCT/2017/95/03]¹.

– La nova acta de posada en servei, amb data 6 de juny de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, de part de la instal·lació elèctrica d'alta tensió de la xarxa de distribució actualment en explotació, de l'ST ALCOI 132/66/20/11 kV, titularitat d'I-DE, Redes Elèctriques Intel·ligents, SAU (abans, Iberdrola Distribució Elèctrica, SL, unipersonal), acollida a la disposició transitòria tercera del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió (expedient ATASCT/2015/54/03)².

Amb l'acta mencionada de data 6 de juny de 2023 es va regularitzar l'autotransformador de potència denominat AT-5, el desmuntatge del qual s'autoritza per la present resolució.

D'acord amb estos antecedents, l'ST Alcoi disposa en servei de la configuració següent:

Constan como antecedentes relacionados con la subestación objeto de la ampliación los siguientes actos administrativos:

– Resolución de fecha 25 de junio de 1959, de la Dirección General de la Energía del Ministerio de Industria por la que se autoriza a «Hidroeléctrica Española, S. A.», la construcción de la subestación transformadora de energía eléctrica «Alcoy» (Alicante), para una potencia de 60 MVA y relación de transformación 138/66/11 kV.

– Acta de puesta en servicio de 27 de diciembre de 1960, de la Delegación Provincial de Industria de Alicante, por la que se autoriza a Hidroeléctrica Española, S.A. la puesta en servicio del proyecto presentado en fecha 8 de octubre de 1958, autorizado el comienzo de su construcción en fecha 25 de junio de 1959.

Mediante los dos actos administrativos previos citados, se autorizaron y pusieron en servicio los dos transformadores de potencia denominados T-1 y T-2, que son objeto de sustitución por la ampliación de potencia de la subestación que se autoriza en la presente resolución.

– Resolución de fecha 24 de abril de 1975, de la Dirección General de la Energía del Ministerio de Industria por la que se autoriza a «Hidroeléctrica Española, S. A.», la ampliación de la subestación transformadora de energía eléctrica «Alcoy» (Alicante), consistente en instalar una nueva unidad transformadora de 30 MVA de potencia, relación de transformación 138/11 kV y una salida más de 138 kV a Jijona, montándose también el aparellaje correspondiente a estas dos nuevas posiciones de línea, publicada en el BOE núm. 136, de 7 de junio de 1975.

– Acta de puesta en servicio de fecha 13 de enero de 1977, de la Delegación Provincial de Alicante del Ministerio de Industria por la que se autoriza a Hidroeléctrica Española, S.A. la puesta en servicio de la ampliación de la potencia instalada en la ST Alcoy 138/66/11.

– Resolución de fecha 5 de marzo de 1979, de la Dirección General de la Energía del Ministerio de Industria por la que se autoriza a «Hidroeléctrica Española, S. A.», la ampliación de la subestación transformadora de energía eléctrica «Alcoy» (Alicante), consistente en la instalación de un cuarto transformador de 30 MVA de potencia y relación de transformación de 135 ± 10 por 100/22-11 kV, que se instalará en la celda de reserva existente, publicada en el B.O.E núm. 81, de 4 de abril de 1979.

– Acta de puesta en servicio de fecha 25 de febrero de 1980, de la Delegación Provincial de Alicante adscrita al Ministerio de Industria y Energía por la que se resuelve autorizar la ampliación de la potencia de la instalación ST Alcoy 138/66/11, a través de la instalación de una nueva (1) unidad de transformación de 30 MVA.

– Resolución de fecha 9 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se acepta el desistimiento de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, a la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción para la modificación, por sustitución de transformadores de servicio auxiliares TSA1 y TSA2, de las instalaciones de distribución de la subestación transformadora de tensión nominal 132/66/20/11 kV, denominada «ST Alcoy», ubicada en el término municipal de Alcoy [Expediente ATRCCT/2017/95/03]¹.

– Nueva acta de puesta en servicio, de fecha 6 de junio de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, de parte de la instalación eléctrica de alta tensión de la red de distribución actualmente en explotación, de la «ST ALCOY 132/66/20/11 kV», titularidad de I-DE, Redes Eléctricas Inteligentes, SAU (antes Iberdrola Distribución Eléctrica, SL Unipersonal), acogida a la disposición transitòria tercera del Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión (expediente ATASCT/2015/54/03)².

Mediante la citada acta de fecha 6 de junio de 2023, se regularizó el autotransformador de potencia denominado AT-5, cuyo desmontaje se autoriza por la presente resolución.

De acuerdo con estos antecedentes, la ST Alcoy dispone en servicio de la siguiente configuración:

1. Resolució accessible en l'URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=KJHEJSSX:VIJFV2N7:85YYQI4Y>.

2. La nova acta de posada en servei accessible en la direcció URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=VKL2N68K:HD87SFY1:FYSCBA68>.

1. Resolución accesible en la URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=KJHEJSSX:VIJFV2N7:85YYQI4Y>.

2. Nueva acta de puesta en servicio accesible en la dirección URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=VKL2N68K:HD87SFY1:FYSCBA68>.



Transformadors de potència:

- Dos (2) transformadors de potència (T-1) i (T-2) de 30 MVA cadascun i relació de transformació 132/69,58/12 kV i grup de connexió YNyn0d11.
- Un (1) transformador de potència (T-3) de 30 MVA i relació de transformació 135/22-11 kV i grup de connexió YNd11.
- Un (1) transformador de potència (T-4) de 30 MVA i relació de transformació 132/22-11 kV i grup de connexió YNd11.
- Un (1) autotransformador de potència (AT5) de 20 MVA i relació de transformació 22/12 kV i grup de connexió Yyn0.

Sistema de 132 kV:

Parc d'intempèrie, amb configuració en simple barra partida (SBP), format per les posicions següents:

- Cinc (5) posicions de línia convencionals (L/Ibi, L/Xixona, L/Barxell Ontinyent, L/Olleria Moixent i L/Cocentaina) amb interruptor.
- Quatre (4) posicions de transformador de potència convencional (T-1, T-2, T-3 i T-4) amb interruptor.
- Una (1) posició de partició de barres convencional amb interruptor.
- Dues (2) posicions de mesura de tensió en barra convencionals sense interruptor.

Sistema de 66 kV:

Parc d'intempèrie, amb configuració en simple barra partida (SBP), format per les posicions següents:

- Dues (2) posicions de línia convencionals (L/Castelló de Rugat i L/Papelerías Reunidas Alqueria-Muro-Alzira) amb interruptor.
- Dues (2) posicions de transformador de potència convencional (T-1 i T-2) amb interruptor.
- Una (1) posició de línia de reserva parcialment equipada (L/8) amb interruptor.
- Una (1) posició de barra dotada amb dos (2) seccionadors de partició de barres, sense interruptor.
- Una (1) posició de mesura de tensió en barra convencional sense interruptor.

Sistema de 20 kV i 11 kV:

Tres (3) mòduls de cel·les blindades de 20 kV tipus interior. Este conjunt de cel·les blindades està dissenyat per a operar a una tensió nominal de 20 kV. Això no obstant, a causa de raons operatives del sistema de distribució de mitjana tensió, estes cel·les es troben inundades a dos (2) nivells de tensió diferents de la manera següent: la barra A es troba inundada a 11 kV, mentre que la barra B està inundada en 20 kV.

Els mòduls disposen de la composició següent:

- El mòdul 1 presenta un esquema de doble barra partida, constituït per les posicions següents:
 - Dues (2) posicions de transformador blindades amb interruptor (per a l'alimentació de la barra col·lectora A en 11 kV des del transformador T-3, i per a l'alimentació de la barra col·lectora B en 20 kV des de l'autotransformador AT-5).
 - Set (7) posicions de línia blindades amb interruptor.
 - Una (1) posició de bateria de condensadors BC-2 blindada amb interruptor.
 - Una (1) posició d'alimentació a transformador de serveis auxiliars TSA-2 blindada sense interruptor.
 - Dues (2) posicions d'unió blindada sense interruptor, instal·lada en cel·les físiques independents.
 - Dues (2) posicions de mesura de tensió de barres blindada sense interruptor, instal·lades les dues en una (1) cel·la física.
 - Una (1) posició d'enllaç de barres blindada amb interruptor, instal·lada en una cel·la independent.
- El mòdul 2 presenta un esquema de doble barra partida, constituït per les posicions següents:
 - Una (1) posició de transformador T-2 blindada amb interruptor (per a l'alimentació a la barra col·lectora d'11 kV des del seu terciari).
 - Huit (8) posicions de línia blindades amb interruptor.
 - Dues (2) posicions de mesura de tensió de barres blindada sense interruptor, instal·lades les dues en una (1) cel·la física.
 - Quatre (4) posicions de partició blindada amb interruptor, instal·lades en cel·les independents.

Transformadores de potencia:

- Dos (2) transformadores de potencia (T-1) y (T-2) de 30 MVA cada uno y relación de transformación 132/69,58/12 kV y grupo de conexión YNyn0d11.
- Un (1) transformador de potencia (T-3) de 30 MVA y relación de transformación 135/22-11 kV y grupo de conexión YNd11.
- Un (1) transformador de potencia (T4) de 30 MVA y relación de transformación 132/22-11 kV y grupo de conexión YNd11.
- Un (1) autotransformador de potencia (AT5) de 20 MVA y relación de transformación 22/12 kV y grupo de conexión Yyn0.

Sistema de 132 kV:

Parque de intemperie, con configuración en simple barra partida (SBP), formado por las siguientes posiciones:

- Cinco (5) posiciones de línea convencionales (L/Ibi, L/Jijona, L/Barxell Onteniente, L/Olleria Moixent y L/Cocentaina) con interruptor.
- Cuatro (4) posiciones de transformador de potencia convencional (T-1, T-2, T-3 y T-4) con interruptor.
- Una (1) posición de partición de barras convencional con interruptor.
- Dos (2) posiciones de medida de tensión en barra convencionales sin interruptor.

Sistema de 66 kV:

Parque de intemperie, con configuración en simple barra partida (SBP), formado por las siguientes posiciones:

- Dos (2) posiciones de línea convencionales (L/Castellón de Rubat y L/Papelerías Reunidas Alqueria Muro- Alcira) con interruptor.
- Dos (2) posiciones de transformador de potencia convencional (T-1 y T-2) con interruptor.
- Una (1) posición de línea de reserva parcialmente equipada (L/8) con interruptor.
- Una (1) posición de barra dotada con dos (2) seccionadores de partición de barras, sin interruptor.
- Una (1) posición de medida de tensión en barra convencional sin interruptor.

Sistema de 20 kV y 11 kV:

Tres (3) módulos de celdas blindadas de 20 kV tipo interior. Este conjunto de celdas blindadas se encuentra diseñadas para operar a una tensión nominal de 20 kV. No obstante, debido a razones operativas del sistema de distribución de media tensión, estas celdas se encuentran inundadas a dos (2) niveles de tensión distintas de la siguiente manera: la barra "A" se encuentra inundada a 11 kV, mientras que la barra "B" está inundada en 20 kV.

Los módulos disponen de la siguiente composición:

- Módulo 1, presenta un esquema de doble barra partida, constituido por las siguientes posiciones:
 - Dos (2) posiciones de transformador blindada con interruptor (para alimentación del embarrado "A" en 11 kV desde el transformador T-3, y para la alimentación del embarrado "B" en 20 kV desde el autotransformador AT-5).
 - Siete (7) posiciones de línea blindadas con interruptor.
 - Una (1) posición de batería de condensadores BC-2 blindada con interruptor.
 - Una (1) posición de alimentación a transformador servicios auxiliares TSA-2 blindada sin interruptor.
 - Dos (2) posiciones de unión blindada sin interruptor, instalada en celdas físicas independientes.
 - Dos (2) posiciones de medida de tensión de barras blindada sin interruptor, instaladas ambas en una (1) celda física.
 - Una (1) posición de enlace de barras blindada con interruptor, instalada en una celda independiente.
- Módulo 2, presenta un esquema de doble barra partida, constituido por las siguientes posiciones:
 - Una (1) posición de transformador T-2 blindada con interruptor (para alimentación al embarrado de 11 kV desde su terciario).
 - Ocho (8) posiciones de línea blindadas con interruptor.
 - Dos (2) posiciones de medida tensión en barras blindada sin interruptor, instaladas ambas en una (1) celda física.
 - Cuatro (4) posiciones de partición blindada con interruptor, instaladas en celdas independientes.



– Quatre (4) posicions de remuntada blindada sense interruptor, instal·lades en cel·les independents.

– El mòdul 3 presenta un esquema de doble barra partida que s'alimenta des del transformador de potència T-4, constituït per les posicions següents:

– Una (1) posició de transformador T-4 blindada amb interruptor (per a alimentació a la barra col·lectora d'11 kV).

– Huit (8) posicions de línia blindades amb interruptor.

– Una (1) posició de bateria de condensadors BC-1 blindada amb interruptor.

– Una (1) posició d'alimentació a transformador de serveis auxiliars TSA-1 blindada sense interruptor.

– Una (1) posició d'enllaç de barres blindada amb interruptor, instal·lada en una cel·la independent.

– Dues (2) posicions de mesura de tensió de barres blindada sense interruptor, instal·lada en una (1) cel·la física.

– Transformador de serveis auxiliars:

– Dos (2) transformadors de serveis auxiliars (TSA-1 i TSA-2) amb relació de transformació 21,5/0,420– 0,242 kV i capacitat nominal igual a 250 kVA, amb connexió Dyn11.

– Reactància i resistències de connexió a terra:

– Una (1) reactància trifàsica TZ-2, associada al terminal d'11 kV del transformador de potència T-2, de 500 A – 10 segons.

– Una (1) reactància trifàsica TZ-3, associada al terminal de 20 kV del transformador de potència T-3, de 500 A – 30 segons.

– Una (1) reactància trifàsica TZ-4, associada al terminal d'11 kV del transformador de potència T-4, de 500 A – 30 segons.

– Bateria de condensadors:

– Dues (2) bateries de condensadors d'11 kV (BC-1 i BC-2) de 5,4 MVar de potència, en configuració tipus neutre flotant.

La sol·licitud d'autorització administrativa ha sigut objecte d'informació pública a l'efecte previst en l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, durant el termini de 20 dies en:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 9 de setembre de 2021, DOGV núm. 9148.

Així mateix, el projecte ha sigut exposat per a consulta pública en les següents adreces electròniques <https://cindi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/inicio>, en castellà, en l'apartat «Informació pública».

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, no s'han presentat alegacions.

Segons el procediment establert reglamentàriament, a fi que, en el termini de vint dies, presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si fora procedent, els condicionats tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, se'n va remetre una separata, referida a la part de la instal·lació corresponent, a les següents administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general, amb béns o drets a càrrec seu que puguen estar afectats per esta autorització, amb el resultat que es detalla a continuació, en síntesi:

– Ajuntament d'Alcoi. En l'expedient hi ha l'informe del regidor d'Urbanisme, de data 25 d'octubre de 2021, en el qual, en resum, indiquen que no els consta cap sol·licitud d'informe tècnic per a l'autorització administrativa del projecte mencionat si, ja que es tracta d'una reforma interior de les instal·lacions existents i no afecta el domini públic, es considera de manera preliminar que no ha d'haver-hi cap condicionant tècnic de rellevància especial i, per tant, s'accepta l'autorització administrativa de llicència d'obres. Amb data 15 de novembre de 2021, la titular indica que sí que ha iniciat les accions conduents a regularitzar esta actuació amb l'Ajuntament d'Alcoi, cosa que ha donat lloc a incoar l'expedient 11.450/2021 JR, en el si del qual es va sotmetre a la consideració d'eixa entitat municipal, en data 30 de juliol de 2021 i número de registre d'entrada 2021032041, però no han rebut cap resposta per part del dit ajuntament.

En relació amb el pronunciament ambiental de la instal·lació, la interessada ha manifestat que la instal·lació no està subjecta a una declaració d'impacte ambiental, una indicació que ha d'entendre's en concordança amb l'Informe sobre projectes de reforma en subestacions,

– Cuatro (4) posiciones de remonte blindada sin interruptor, instaladas en celdas independientes.

– Módulo 3, presenta un esquema de doble barra partida que se alimenta desde el transformador de potencia T-4, constituido por las siguientes posiciones:

– Una (1) posición de transformador T-4 blindada con interruptor (para alimentación al embarrado de 11 kV).

– Ocho (8) posiciones de línea blindadas con interruptor.

– Una (1) posición de batería de condensadores BC-1 blindada con interruptor.

– Una (1) posición de alimentación a transformador servicios auxiliares TSA-1 blindada sin interruptor.

– Una (1) posición de enlace de barras blindada con interruptor, instalada en una celda independiente.

– Dos (2) posiciones de medida tensión de barras blindada sin interruptor, instalada en una (1) celda física.

– Transformador de Servicios Auxiliares:

– Dos (2) transformadores de servicios auxiliares (TSA-1 y TSA-2) con relación de transformación 21,5/0,420- 0,242 kV y capacidad nominal igual a 250 kVA, con conexión Dyn11.

– Reactancia y resistencias de puesta a tierra:

– Una (1) reactancia trifàsica TZ-2, asociada al terminal de 11 kV del transformador de potencia T-2, de 500 A – 10 segundos.

– Una (1) reactancia trifàsica TZ-3, asociada al terminal de 20 kV del transformador de potencia T-3, de 500 A – 30 segundos.

– Una (1) reactancia trifàsica TZ-4, asociada al terminal de 11 kV del transformador de potencia T-4, de 500 A – 30 segundos.

– Baterías de condensadores:

– Dos (2) baterías de condensadores de 11 kV (BC-1 y BC-2) de 5,4 MVar de potencia, en configuración tipo “neutro flotante”.

La solicitud de autorización administrativa ha sido objeto de información pública a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, durante el plazo de 20 días en:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de fecha 9 de septiembre de 2021, DOGV Núm. 9148.

Asimismo, el proyecto ha sido expuesto para consulta pública en las siguientes direcciones electrónicas <https://cindi.gva.es/es/web/energia/inicio>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valenciano, en el apartado «Información pública».

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, no han sido presentadas alegaciones.

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 al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata de este, 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:

– Ayuntamiento de Alcoy. Obra en el expediente informe del Concejal de Urbanismo, de fecha 25 de octubre de 2021, en el que, en resumen, indican que no les consta solicitud alguna de informe técnico para la autorización administrativa del citado proyecto y, puesto que se trata de una reforma interior de las instalaciones existentes y no afecta al dominio público, se considera de forma preliminar, que no debe existir ningún condicionante técnico de especial relevancia y, por lo tanto, se informará favorablemente su autorización administrativa de licencia de obras. Con fecha 15 de noviembre de 2021, la titular indica, que sí ha iniciado las acciones conducentes a la regularización de esta actuación ante el ayuntamiento de Alcoy, dando lugar a la incoación del expediente 11.450/2021 JR, en cuyo seno se sometió a la consideración de esa entidad municipal, en fecha 30 de julio de 2021 y número de registro de entrada 2021032041, pero no han recibido respuesta por parte del citado ayuntamiento.

En relación con el pronunciamiento ambiental de la instalación, la interesada ha manifestado que la instalación no está sujeta a declaración de impacto ambiental, debiendo entenderse esta indicación de conformidad con el “Informe sobre proyectos de reforma en subestaciones”, de

de data 22 d'agost de 2017, de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental.

La modificació plantejada en el projecte tècnic presentat es concreta en l'ampliació i substitució de les instal·lacions de distribució següents:

– la substitució dels transformadors de potència actuals T-1 i T-2 per unitats noves; el transformador de potència T-1 actual serà reemplaçat per un autotransformador de potència de 80 MVA i amb una relació de transformació de 132/66/21,5 kV i el transformador de potència T-2 serà reemplaçat per una nova unitat 40 MVA i de relació de transformació 132/21,5 kV,

– el desmuntatge de l'autotransformador de potència AT-5,

– en el parc de 132 kV, el reemplaçament parcial de l'aparellatge que el compon; la retirada dels seccionadors de connexió a transformador de les posicions de transformador T-1, T-2, T-3 i T-4, el reemplaçament dels transformadors d'intensitat de les cinc (5) posicions de línies que conté el parc de 132 kV, la substitució dels transformadors d'intensitat de les posicions de transformador T-3 i T-4 per noves unitats normalitzades i el reemplaçament dels transformadors actuals de tensió de barra per noves unitats normalitzades,

– en el parc de 66 kV, la substitució, reubicació i desmuntatge de part de l'aparellatge del sistema actual; la retirada dels seccionadors de connexió a transformador de les posicions de transformador T-1 i T-2 amb la finalitat de normalitzar estes posicions, la substitució dels seccionadors de connexió a barres associats a les posicions de línia de 66 kV per noves unitats normalitzades i el desmuntatge dels seccionadors de partició de barra de 66 kV,

– en els edificis, s'ha previst l'adequació en matèria d'obra civil de l'edifici de control i cel·les MT present en la instal·lació amb la finalitat d'adaptar les seues instal·lacions als requisits nous, entre els quals destaca la instal·lació de nous armaris de protecció i control a la sala de control i, a més, la sectorització dels mòduls de cel·les de mitjana tensió.

La necessitat d'esta instal·lació, com a requisit previ que ha de justificar el sol·licitant i que ha d'avaluar l'òrgan competent per a autoritzar-la, ve determinada essencialment, segons expressa la distribuïdora en la documentació, a conseqüència del pas d'11 a 20 kV que s'està duent a terme en la xarxa de MT d'Alcoi, en la qual cal substituir part de la transformació de 132/11 kV i el seu pas a 132/20 kV. Així mateix, l'estat dels transformadors actuals 132/66 kV – 30 MVA (HI-5) fa que siga necessari substituir-los amb la finalitat de minimitzar riscos elèctrics, mediambientals i accidents. D'altra banda, es preveu renovar els sistemes de 66 i 132 kV, amb pas a SIPCO, mitjançant el desmantellament i la retirada dels equips obsolets i substituir-los per altres de nous, més fiables i adaptats a les noves normalitzacions.

A l'efecte de justificar-ho, s'ha d'indicar que la modificació de la subestació de transformació ST Alcoi, objecte de la present resolució, està prevista en els plans d'inversió triennals presentats per I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, on es destaca, concretament:

– En el Pla d'inversió triennal 2020-2022, amb l'informe favorable d'esta direcció general, es va incloure l'actuació denominada Alcoy ST. ampliar transformació 132/66 kV i 132/20 kV, amb el codi de projecte 100237658, com a inversió prevista per a l'any 2022, i la inversió bruta total de 2.041.848,40 €, en la qual no consta informació en relació amb la previsió d'ingressos sufragats per tercers.

– En el Pla d'inversió triennal 2023-2025, amb l'informe favorable d'esta direcció general, es va incloure l'actuació denominada Alcoy ST. ampliar transformació 132/66 kV Y 132/20 kV en la subestació ST ALCOI, amb el codi de projecte 00002686-100237658, un volum total d'inversió prevista en el projecte de 2.775.481,92 €, un finançament previst de 400.000,01 € i un volum màxim retribuïble segons el PIRD de 2.577.062,93 €, amb la posada en servei prevista per a l'any 2023.

– En l'últim pla d'inversió de la distribuïdora, el Pla d'inversió triennal 2024-2026, amb l'informe favorable d'esta direcció general, es va incloure l'actuació Alcoy ST. ampliar transformació 132/66 kV y 132/20 kV, amb el codi de projecte 00002686-100237658, un volum total d'inversió prevista en el projecte de 2.775.481,92 € i un volum màxim retribuïble segons PIRD de 3.011.006,54 €, amb la posada en servei prevista per a l'any 2026.

fecha 22 de agosto de 2017, de la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental.

La modificación planteada en el proyecto técnico presentado se concreta en la ampliación y sustitución de las instalaciones de distribución siguientes:

– sustitución de los actuales transformadores de potencia T-1 y T-2 por nuevas unidades; el actual transformador de potencia T-1 será reemplazado por un autotransformador de potencia de 80 MVA y con una relación de transformación de 132/66/21,5 kV y el transformador de potencia T-2 será reemplazado por una nueva unidad 40 MVA y de relación de transformación 132/21,5 kV,

– desmontaje del autotransformador de potencia AT-5,

– parque de 132 kV, reemplazo parcial del aparellaje que lo compone; retirada de los seccionadores de conexión a transformador de las posiciones de transformador T-1, T-2, T-3 y T-4, reemplazo de los transformadores de intensidad de las cinco (5) posiciones de líneas que contiene el parque de 132 kV, sustitución de los transformadores de intensidad de las posiciones de transformador T-3 y T-4 por nuevas unidades normalizadas y reemplazo de los actuales transformadores de tensión de barra por nuevas unidades normalizadas,

– parque de 66 kV sustitución, reubicación y desmontaje de parte del aparellaje del actual sistema; retirada los seccionadores de conexión a transformador de las posiciones de transformador T-1 y T-2 con el fin de normalizar estas posiciones, sustitución de los seccionadores de conexión a barras asociados a las posiciones de línea de 66 kV por nuevas unidades normalizadas y desmontaje de los seccionadores de partición de barra de 66 kV,

– edificios, se ha previsto la adecuación en materia de obra civil del edificio de control y celdas MT presente en la instalación con el fin de adaptar sus instalaciones a los nuevos requerimientos, entre los cuales destaca, la instalación de nuevos armarios de protección y control en la sala de control y, además, la sectorización de los módulos de celdas de media tensión.

La necesidad de esta instalación, como requisito previo a justificar por el solicitante y a evaluar por el órgano competente para su autorización, viene determinada esencialmente, conforme expresa la distribuïdora en la documentación, como consecuencia del paso de 11 a 20 kV que se está llevando a cabo en la red de MT de Alcoi, siendo necesario sustituir parte de la transformación de 132/11 kV y su paso a 132/20 kV. Asimismo, el estado de los actuales transformadores 132/66 kV – 30 MVA (HI-5) hace que sea necesaria su sustitución con el fin de minimizar riesgos eléctricos, medioambientales y accidentes. Por otro lado, se prevé la renovación de los sistemas de 66 y 132 kV, con paso a SIPCO, mediante el desmantelamiento y retirada de los equipos obsoletos y su sustitución por otros nuevos más fiables y adaptados a las nuevas normalizaciones.

A los efectos de su justificación debe indicarse que la modificación de la subestación de transformación "ST Alcoi", objeto de la presente resolución, ha sido prevista en los Planes de Inversión triennales presentados por I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, destacando concretamente:

– En el Plan de Inversión Trienal 2020-2022 informado favorablemente por esta dirección general, se recogió actuación denominada ALCOY ST. AMPLIAR TRANSFORMACION 132/66 kV y 132/20 kV, con código de proyecto 100237658, como inversión prevista para el año 2022, e inversión bruta total de 2.041.848,40€, no constando información en relación con la previsión de ingresos sufragados por tercers.

– En el Plan de Inversión Trienal 2023-2025, informado favorablemente por esta dirección general, se recogió la actuación denominada "ALCOY ST. AMPLIAR TRANSFORMACIÓN 132/66 kV Y 132/20 kV" en la subestación "ST ALCOY", código de proyecto 00002686- 100237658, volumen total de inversión prevista en el proyecto 2.775.481,92 €, una financiación prevista de 400.000,01 € y un volumen máximo retribuïble según PIRD de 2.577.062,93 €, estando prevista su puesta en servicio para el año 2023.

– En el último plan de inversión de la distribuïdora, Plan de Inversión Trienal 2024-2026, informado favorablemente por esta dirección general, se recogió la actuación "ALCOY ST. AMPLIAR TRANSFORMACIÓN 132/66 kV y 132/20 kV", código de proyecto 00002686- 100237658, volumen total de inversión prevista en el proyecto 2.775.481,92 € y un volumen máximo retribuïble según PIRD de 3.011.006,54 €, estando prevista su puesta en servicio para el año 2026.



Ha de considerar-se que la modificació sol·licitada no genera incidències negatives en el sistema, ja que es tracta una renovació, duta a terme al parc de distribució, existent i en servei.

Consta en l'expedient una proposta del Servei d'Infraestructures i Subministraments Energètics, la qual ha sigut elevada per la Subdirecció General d'Energia i Mines a este centre directiu per a resoldre-la.

Fonaments de dret

la instrucció i resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, ja que la instal·lació elèctrica objecte del procediment està radicada íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana, i no està 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 el que disposa l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb l'article 17 del Decret 137/2023, de 10 d'agost, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, i l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre (que continuarà vigent quant a la regulació del nivell administratiu que no s'oposa al Decret 137/2023, i fins que s'aprove l'ordre de desenvolupament corresponent), i d'acord amb el títol X del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, modificat pel Decret 126/2023, de 4 d'agost, correspon a la Direcció General d'Energia i Mines d'este departament resoldre el present procediment.

D'acord amb l'article 38.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i amb l'article 38.1 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 instal·lació elèctrica objecte de la sol·licitud constituïx part de les xarxes de distribució.

D'acord amb el que disposa l'article 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 37 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 distribució d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i economico-financera exigible per a la realització de cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que puga atorgar l'Administració potestativament per als qui exercisquen l'activitat.

D'acord amb els articles 39 i 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7.1.a i b del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció, inclosa la modificació, d'instal·lacions elèctriques que pertanguen a la xarxa de distribució requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

D'acord amb l'article 7.2.c de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, s'estableix que no seran objecte d'una avaluació d'impacte ambiental simplificada les modificacions de les característiques d'un projecte consignat en l'annex I o en l'annex II, diferents de les modificacions descrites en l'article 7.1.c ja autoritzats, executats o en procés d'execució, quan, valorades per l'òrgan ambiental competent, no tinguen efectes adversos significatius sobre el medi ambient, segons els criteris de valoració definits en l'article 7.2.c mencionat. En relació amb este pronunciament, s'ha tingut en consideració l'Informe sobre projectes de reforma en subestacions, amb data 22 d'agost de 2017, dictat per la Subdirecció General d'Avaluació Ambiental, al qual ens remetem per precisió i per a evitar reproduccions innecessàries (accessible en el web de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, seguint la ruta: Avaluació ambiental > Avaluació d'impacte ambiental (tramitació NO telemàtica) > Procediment de tramitació i aprovació de projectes).

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, ja que està

Debe considerarse que la modificación solicitada no genera incidencias negativas en el Sistema, puesto que se trata una renovación, llevada a cabo en el parque de distribución, existente y en servicio,

Consta en el expediente propuesta del Servicio de Infraestructuras y Suministros Energéticos, la cual ha sido elevada por la Subdirección General de Energía y Minas a este centro directivo para su resolución.

Fundamentos de derecho

La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat, 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 lo dispuesto en el artículo 4.1.a) y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el artículo 17 del Decreto 137/2023, de 10 de agosto, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, y la Orden 10/2022, de 26 de septiembre (que seguirá vigente en lo relativo a la regulación del nivel administrativo que no se oponga al Decreto 137/2023, y hasta que se apruebe la correspondiente orden de desarrollo), y de conformidad con el Título X del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat, modificado por Decreto 126/2023, de 4 de agosto, corresponde a la Dirección General de Energía y Minas de este departamento la resolución del presente procedimiento.

De acuerdo con el artículo 38.2 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y con el artículo 38.1 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 instalación eléctrica objeto de la solicitud constituye parte de las redes de distribución.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, el artículo 37 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 distribución 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 los artículos 39 y 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 7.1.a) y b) del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la construcción, incluida su modificación, de instalaciones eléctricas pertenecientes a la red de distribución requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

De conformidad con el artículo 7.2.c de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, se establece que no será objeto de una evaluación de impacto ambiental simplificada, las modificaciones de las características de un proyecto consignado en el anexo I o en el anexo II, distintas de las modificaciones descritas en el artículo 7.1.c ya autorizados, ejecutado o en proceso de ejecución, cuando valoradas por el órgano ambiental competente, no tengan efectos adversos significativos sobre el medio ambiente, conforme a los criterios de valoración definidos en el citado artículo 7.2.c. En relación con este pronunciamiento, se ha tenido en consideración el "Informe sobre proyectos de reforma en subestaciones", de fecha 22 de agosto de 2017, dictado por la Subdirección General de Evaluación Ambiental al cual nos remitimos por precisión y para evitar reproducciones innecesarias (accessible en la web de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, siguiendo la ruta: Evaluación Ambiental - Evaluación de Impacto Ambiental (Tramitación NO telemática) - Procedimiento de tramitación y aprobación de proyectos).

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 al



emplaçada dins d'una subestació de transformació amb tensió en algun dels seus costats igual o superior a 36 kV.

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 d'este procediment dins del grup primer.

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

D'acord amb el que estableix l'article 130.1 del Reial decret 1955/2000, de 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 este cas, 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.

D'acord amb el que estableix la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent, els procediments regulats en este decret llei en tràmit en el moment de l'entrada en vigor es regiran per la normativa anterior, sense perjudici que les persones interessades puguen presentar una nova sol·licitud.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicables, resolc:

Primer. Atorgament d'autorització administrativa prèvia

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, per a la modificació, per ampliació de la potència de transformació mitjançant la substitució del transformador de potència T-1 de 30 MVA i relació de transformació 132/69,58/12 kV, per un autotransformador nou de potència 80 MVA i relació de transformació 132/66/21,5 kV, substitució del transformador de potència T-2 de 30 MVA i relació de transformació 132/69,58/12 kV, per un transformador nou de 40 MVA i relació de transformació 132/21,5 kV, desmuntatge de l'autotransformador de potència AT-5 i renovació de part dels sistemes de 66 kV i 132 kV amb pas a SIPCO, de les instal·lacions de distribució de la subestació transformadora denominada ST Alcoi 132/66/20/11 kV, amb l'abast que es desenvolupa a continuació:

Emplaçament:

– Municipi (província): Alcoi (Alacant)

– Localització: c/ Barranc del Sinc, 3, en l'interior de la subestació transformadora ST ALCOI.

– Projectió cartogràfica UTM (fus 30, ETRS89) següents: X: 718.969,521 Y: 4.287.251,236

– Superfície de les parcel·les de la subestació: 32.337 m²

Instal·lacions i equips a executar:

Transformadors de potència:

Retirada i desballestament per a ferralla:

– Un (1) transformador de potència, T-1, 132/69,58/12 kV de 30 MVA, marca GEE, amb número de fabricació 26687.

– Un (1) transformador de potència, T-2, 132/69,58/12 kV de 30 MVA, marca GEE, amb número de fabricació 21443.

– Un (1) autotransformador de potència, AT-5, 22/12 kV de 20 MVA, marca CENEMESA, model TP 20/11, amb número de fabricació 61731 i any de fabricació 1969.

Instal·lació:

– Un (1) autotransformador de potència de 80 MVA i amb una relació de transformació de 132/66/21,5 kV, denominat AT-1, per a alimentació del sistema de 66 kV, amb les característiques següents:

– Tipus de transformador: trifàsic intempèrie

– Relació de transformació: 132.000/66.000/21.500 V

– Grup de connexió: YNyn0d11

– Refrigeració: ONAN/ONAF

– Potència nominal d'alta tensió: 80 MVA

– Potència nominal de baixa tensió: 80 MVA

– Potència nominal terciària: 25 MVA

– Tipus de servei: Continu exterior

estar emplazada dentro de una subestación de transformación con tensión en alguno de sus lados igual o superior a 36 kV.

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.

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 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.

De conformidad con lo dispuesto de la Disposición Transitoria Primera del Decreto-Ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley en trámite a su entrada en vigor, se regirán por la normativa anterior, sin perjuicio de que las personas interesadas puedan presentar una nueva solicitud.

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

Primero. Otorgamiento de autorización administrativa previa.

Otorgar autorización administrativa previa a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, para la modificación, por ampliación de la potencia de transformación mediante la sustitución del transformador de potencia T-1 de 30 MVA y relación de transformación 132/69,58/12 kV, por nuevo autotransformador de potencia 80 MVA y relación de transformación 132/66/21,5 kV, sustitución del transformador de potencia T-2 de 30 MVA y relación de transformación 132/69,58/12 kV, por nuevo transformador de 40 MVA y relación de transformación 132/21,5 kV, desmontaje del autotransformador de potencia AT-5 y renovación de parte de los sistemas de 66 kV y 132 kV con paso a SIPCO, de las instalaciones de distribución de la subestación transformadora denominada "ST ALCOY 132/66/20/11 kV", con el alcance que se desarrolla a continuación:

Emplazamiento:

– Municipio (província): Alcoy (Alicante)

– Localización: C/ Barranc del Sinc, nº 3, en el interior de la subestación transformadora ST ALCOY.

– Proyección cartográfica UTM (Huso 30, ETRS89) siguientes X: 718.969,521 Y: 4.287.251,236

– Superficie parcelas de la subestación: 32.337 m²

Instalaciones y equipos a ejecutar:

Transformadores de potencia:

Retirada y achatarramiento:

– Un (1) transformador de potencia, T-1, 132/69,58/12 kV de 30 MVA, marca GEE, con nº de fabricación 26687.

– Un (1) transformador de potencia, T-2, 132/69,58/12 kV de 30 MVA, marca GEE, con nº de fabricación 21443.

– Un (1) autotransformador de potencia, AT-5, 22/12 kV de 20 MVA, marca CENEMESA, modelo TP 20/11, con nº fabricación 61731 y año de fabricación 1969.

Instalación:

– Un (1) autotransformador de potencia de 80 MVA y con una relación de transformación de 132/66/21,5 kV, denominado AT-1, para alimentación del sistema de 66 kV, con las siguientes características:

– Tipo transformador: Trifásico intempèrie

– Relación de transformación: 132.000/66.000/21.500 V

– Grupo de conexión: YNyn0d11

– Refrigeración: ONAN / ONAF

– Potencia nominal alta tensión: 80 MVA

– Potencia nominal baja tensión: 80 MVA

– Potencia nominal terciario: 25 MVA

– Tipo de servicio: Continuo exterior



- Freqüència: 50 Hz
- Tensió de curtcircuit per a la relació 132/66 kV: 10,5 %
- Un (1) transformador unitat de 40 MVA i de relació de transformació 132/21,5 kV, denominat T-2, per a alimentació de la barra col·lectora de 20 kV, amb les característiques següents:

- Tipus de transformador: trifàsic intempèric
- Relació de transformació: 132.000/21.500 V
- Grup de connexió: YNd11
- Refrigeració: ONAN/ONAF
- Potència nominal: 40 MVA
- Tipus de servei: Continu exterior

- Freqüència: 50 Hz
- Tensió de curtcircuit per a la relació 132/21,5 kV: 13,5 %

S'instal·laran un total de dotze (12) nous parallamps; tres (3) en cada transformador de potència situats en borns de 132 kV (en total, sis (6)), tres (3) en l'autotransformador de potència AT-1 en borns de 66 kV i tres (3) en els de 20 kV del transformador T-2.

Sistema de 132 kV:

Posicions de línia L/Xixona, L/Barxell Ontinyent, L/Olleria Moixent i L/Cocentaina:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Dotze (12) transformadors d'intensitat, tres (3) per cada posició de línia.

- Instal·lació de nous:

- Dotze (12) transformadors d'intensitat de relació 400-800/5-5-5 A, tres (3) per cada posició de línia.

Posició de línia L/Ibi:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Tres (3) transformadors d'intensitat.
- Un (1) seccionador de línia.
- Un (1) seccionador de connexió a barra.
- Instal·lació de nous:
- Tres (3) transformadors d'intensitat de relació 400-800/5-5-5 A.

- Un (1) seccionador de línia tripolar de tres columnes amb fulles de connexió a terra i tensió de servei nominal de 132 kV.

- Un (1) seccionador de connexió a barra tripolar de tres columnes sense fulla de connexió a terra per a aïllament i tensió de servei nominal de 132 kV.

Posicions de transformador T-1 i T-2:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Dos (2) seccionadors de connexió a transformador, un (1) per cada posició de transformador.

Posicions de transformador T-3 i T-4:

- Retirada i reutilització:
- Dos (2) seccionadors de connexió a transformador, un (1) per cada posició de transformador.

- Retirada i desballestament per a ferralla:

- Sis (6) transformadors d'intensitat, tres (3) per cada posició de transformador.

- Instal·lació de nous:

- Sis (6) transformadors d'intensitat de relació 300-600/5-5-5 A, tres (3) per cada posició de transformador.

Posició de partició de barra:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Dos (2) seccionadors de connexió a partició de barra.
- Instal·lació reutilitzats posicions de transformador T-3 i T-4:
- Dos (2) seccionadors de connexió a partició de barra.

Mesura i barra col·lectora principal:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Sis (6) transformadors de tensió inductius, tres (3) per cada semi-barra principal.

- Instal·lació de nous:

- Sis (6) transformadors de tensió inductius, de freqüència 50 Hz, tensió d'aïllament assignada 145 kV i tensió de servei nominal de 132 kV, tres (3) per cada semi-barra principal.

Sistema de 66 kV:

Posicions de línia L/Castelló de Rugat i L/Papelerías Reunidas Alqueria-Muro-Alzira:

- Retirada i desballestament per a ferralla:
- Dos (2) seccionadors de connexió a barra, un (1) per cada posició de línia.

- Frecuencia: 50 Hz
- Tensión de cortocircuito para relación 132/66 kV: 10,5%
- Un (1) transformador unidad 40 MVA y de relación de transformación 132/21,5 kV, denominado T-2, para alimentación del embarrado de 20 kV, con las siguientes características:

- Tipo transformador: Trifásico intemperie
- Relación de transformación: 132.000/21.500 V
- Grupo de conexión: YNd11
- Refrigeración: ONAN / ONAF
- Potencia nominal: 40 MVA
- Tipo de servicio: Continuo exterior

- Frecuencia: 50 Hz
- Tensión de cortocircuito para relación 132/21,5 kV: 13,5%

Se instalarán un total de doce (12) nuevos pararrayos; tres (3) en cada transformador de potencia situados en bornas de 132 kV (total seis (6)), tres (3) en el autotransformador de potencia AT-1 en bornas de 66 kV y tres (3) en las de 20 kV del transformador T-2.

Sistema de 132 kV:

Posiciones de línea L/Jijona, L/Barxell Onteniente, L/Olleria Moixent y L/Cocentaina:

- Retirada y achatarramiento:
- Doce (12) transformadores de intensidad, tres (3) por cada posición de línea.

- Instalación nuevos:

- Doce (12) transformadores de intensidad de relación 400-800/5-5-5 A, tres (3) por cada posición de línea.

Posición de línea L/Ibi:

- Retirada y achatarramiento:
- Tres (3) transformadores de intensidad.
- Un (1) seccionador de línea.
- Un (1) seccionador de conexión a barra.
- Instalación nuevos:
- Tres (3) transformadores de intensidad de relación 400-800/5-5-5 A.

- Un (1) seccionador de línea tripolar de tres columnas con cuchillas de puesta a tierra y tensión de servicio nominal de 132 kV.

- Un (1) seccionador de conexión a barra tripolar de tres columnas sin cuchilla de puesta a tierra para aislamiento y tensión de servicio nominal de 132 kV.

Posiciones de transformador T-1 y T-2:

- Retirada y achatarramiento:
- Dos (2) seccionadores de conexión a transformador, uno (1) por cada posición de transformador.

Posiciones de transformador T-3 y T-4:

- Retirada y reutilización:
- Dos (2) seccionadores de conexión a transformador, uno (1) por cada posición de transformador.

- Retirada y achatarramiento:

- Seis (6) transformadores de intensidad, tres (3) por cada posición de transformador.

- Instalación nuevos:

- Seis (6) transformadores de intensidad de relación 300-600/5-5-5 A, tres (3) por cada posición de transformador.

Posición de partición de barra:

- Retirada y achatarramiento:
- Dos (2) seccionadores conexión a partición de barra.
- Instalación reutilizados posiciones de transformador T-3 y T-4:
- Dos (2) seccionadores conexión a partición de barra.

Medida y embarrado principal:

- Retirada y achatarramiento:
- Seis (6) transformadores de tensión inductivos, tres (3) por cada semi barra principal.

- Instalación nuevos:

- Seis (6) transformadores de tensión inductivos, de frecuencia 50 Hz, tensión de aislamiento asignada 145 kV y tensión de servicio nominal de 132 kV, tres (3) por cada semi barra principal.

Sistema de 66 kV:

Posiciones de línea L/Castellón de Rubat y L/Papelerías Reunidas Alqueria Muro- Alcira:

- Retirada y achatarramiento:
- Dos (2) seccionadores de conexión a barra, uno (1) por cada posición de línea.



– Instal·lació de nous:
– Dos (2) seccionadors de connexió a barra, un (1) per cada posició de línia.

– Noves estructures de suport de l'interruptor automàtic i dels transformadors d'intensitat.

Posició de línia de reserva L/8

– Retirada i desballestament per a ferralla:

– Un (1) interruptor automàtic.

Posició de transformador T-1

– Retirada i desballestament per a ferralla:

– Un (1) seccionador de connexió a transformador.

– Tres (3) transformadors d'intensitat.

– Instal·lació de nous:

– Tres (3) transformadors d'intensitat de relació 600-1200/5-5-5-5 A.

– Noves estructures de suport de l'interruptor automàtic i dels transformadors d'intensitat.

Posició de transformador T-2 (queda com a reserva per a connexió d'unitat mòbil)

– Retirada i desballestament per a ferralla:

– Un (1) seccionador de connexió a transformador.

– Noves estructures de suport de l'interruptor automàtic i dels transformadors d'intensitat.

Mesura i barra col·lectora principal:

– Retirada i desballestament per a ferralla:

– Tres (3) transformadors de tensió inductius.

– Dos (2) seccionadors de connexió a barra de partició de barra.

– Instal·lació de nous:

– Tres (3) transformadors de tensió inductius de freqüència 50 Hz, tensió d'aïllament assignada 145 kV i tensió de servei nominal de 132 kV.

Sistema de 22 i 11 kV:

Mòdul 1:

– Reconfiguració de la posició del transformador 59, la qual passarà a ser una posició de línia, a conseqüència de la retirada i el desballestament per a ferralla de l'autotransformador AT-5, que alimentava el sistema de 22 i 11 kV a través d'èsta.

– Retirada i desballestament per a ferralla:

– Una (1) reactància trifàsica de connexió a terra de 500 A – 10 segons, en sèrie amb una (1) resistència monofàsica de connexió a terra de 500 A – 15 segons, en l'eixida d'11 kV del transformador de potència T-2.

– Instal·lació nova:

– Una (1) reactància trifàsica de connexió a terra de 1.000 A – 10 segons, en sèrie amb una (1) resistència monofàsica de connexió a terra de 500 A – 15 segons, en l'eixida de 20 kV del nou transformador de potència T-2.

Amb esta nova configuració de la subestació ST Alcoi, l'alimentació del parc de 66 kV es farà exclusivament a través de l'autotransformador de potència AT-1, el transformador de potència T-2 proporcionarà una alimentació exclusiva a l'actual sistema de 20 kV (barra col·lectora B), de manera que l'alimentació del parc d'11 kV (barra col·lectora A) anirà a càrrec dels transformadors T3 i T4.

Passe a SIPCO:

Instal·lació d'un sistema integrat de proteccions i control (SIPCO), que englobarà les funcions següents:

– Control local de la instal·lació.

– Registre d'alarmes i oscil·lografia.

– Adquisició de dades per al telecomandament (alarmes, estats, ordres).

– Remota de telecomandament.

El comandament i control de la subestació transformadora, així com els equips de protecció i automatisme, s'instal·laran en armaris situats a la sala de control de l'edifici i a les mateixes cel·les.

El sistema integrat de proteccions i control (SIPCO) serà de tipus digital i de configuració distribuïda.

Obra civil:

A més dels circuits i elements principals descrits en els anteriors apartats, també s'ha previst adequar, en matèria d'obra civil, l'edifici de control i cel·les MT present en la instal·lació amb la finalitat d'adaptar les seues instal·lacions als requisits nous, entre els quals destaca la

– Instalación nuevos:

– Dos (2) seccionadores de conexión a barra, uno (1) por cada posición de línea.

– Nuevas estructuras de soporte del interruptor automático y de los transformadores de intensidad.

Posición de línea de reserva L/8

– Retirada y achatarramiento:

– Un (1) interruptor automático.

Posición de transformador T-1

– Retirada y achatarramiento:

– Un (1) seccionador de conexión a transformador.

– Tres (3) transformadores de intensidad.

– Instalación nuevos:

– Tres (3) transformadores de intensidad de relación 600-1200/5-5-5-5 A.

– Nuevas estructuras de soporte del interruptor automático y de los transformadores de intensidad.

Posición de transformador T-2 (queda como reserva para conexión de unidad móvil)

– Retirada y achatarramiento:

– Un (1) seccionador de conexión a transformador.

– Nuevas estructuras de soporte del interruptor automático y de los transformadores de intensidad.

Medida y embarrado principal:

– Retirada y achatarramiento:

– Tres (3) transformadores de tensión inductivos.

– Dos (2) seccionadores de conexión a barra de partició de barra.

– Instalación nuevos:

– Tres (3) transformadores de tensión inductivos de frecuencia 50 Hz, tensión de aislamiento asignada 145 kV y tensión de servicio nominal de 132 kV.

Sistema de 22 y 11 kV:

Módulo 1:

– Reconfiguración de la posición de transformador 59, la cual pasará a ser una posición de línea, como consecuencia de la retirada y achatarramiento del autotransformador AT-5, que alimentaba al sistema de 22 y 11 kV a través de ésta.

– Retirada y achatarramiento:

– Una (1) reactancia trifàsica de puesta a tierra de 500 A - 10 segundos, en serie con una (1) resistencia monofàsica de puesta a tierra de 500 A - 15 segundos, en la salida de 11 kV del transformador de potencia T-2.

– Instalación nueva:

– Una (1) reactancia trifàsica de puesta a tierra de 1.000 A - 10 segundos, en serie con una (1) resistencia monofàsica de puesta a tierra de 500 A - 15 segundos, en la salida de 20 kV del nuevo transformador de potencia T-2.

Con esta nueva configuración de la subestación ST Alcoi, la alimentación del parque de 66 kV se realizará exclusivamente a través del autotransformador de potencia AT-1, el transformador de potencia T-2 proporcionará una alimentación exclusiva al actual sistema de 20 kV (embarrado "B"), quedando la alimentación del parque de 11 kV (embarrado "A") a cargo de los transformadores T3 y T4.

Paso a SIPCO:

Instalación de un sistema integrado de protecciones y control (SIPCO), que englobará las siguientes funciones:

– Control local de la instalación.

– Registro de alarmas y oscilografía.

– Adquisición de datos para el telemando (alarmas, estados, órdenes).

– Remota de telemando.

El mando y control de la subestación transformadora, así como los equipos de protección y automatismo, se instalarán en armarios ubicados en la sala de control del edificio y en las propias celdas.

El Sistema Integrado de Protecciones y Control (SIPCO) será de tipo digital y de configuración distribuïda.

Obra civil:

Además de los circuitos y elementos principales descritos en los anteriores apartados, también se ha previsto la adecuación en materia de obra civil del edificio de control y celdas MT presente en la instalación con el fin de adaptar sus instalaciones a los nuevos requerimientos, entre



instal·lació de nous armaris de protecció i control a la sala de control i a més, la sectorització dels mòduls de cel·les de mitjana tensió.

– Sala de cel·les de 20 kV:

Esta sala de l'edifici alberga actualment els mòduls 1, 2 i 3 de mitjana tensió. Es faran les adequacions en matèria civil sobre esta sala amb la finalitat de sectoritzar els mòduls de cel·les en tres (3) sales independents, MT1, MT2 i MT2:

– La sala MT 3 allotjarà totes les cel·les que componen el mòdul 3 de 20 kV, i a més albergarà cinc (5) cel·les que formen part del mòdul 2. La cel·la situada físicament en la posició 19 serà reubicada i acoblada a l'inici del mòdul 3.

– La sala de cel·les MT 2 albergarà cel·les del mòdul 2, i cinc (5) cel·les que pertanyen al mòdul 1.

La resta de les cel·les corresponents al mòdul 1 estaran situades en l'interior de la sala de cel·les MT 1.

– Sala de control:

El projecte preveu la incorporació d'un conjunt d'armaris de protecció i control corresponents als parcs de 132 i 66 kV. Estos armaris nous s'instal·laran a la sala de control actual de l'edifici de control i cel·les. La ubicació i seqüència d'instal·lació dels armaris en esta sala s'ha definit en funció de la programació de treballs de renovació amb la finalitat de mantindre els nivells operatius de la instal·lació durant l'execució dels treballs de reforma. Els nous armaris a incorporar seran els següents:

– Parc de 132 kV:

– Cinc (5) armaris de protecció i control de posició de línia.

– Quatre (4) armaris de protecció i control de posició de transformador de potència.

– Un (1) armari de protecció i control de posició d'acoblament.

– Un (1) armari de protecció diferencial de barra.

– Parc de 66 kV:

– Dos (2) armaris de protecció i control de posició de línia.

– Dos (2) armaris de protecció i control de posició de transformador de potència.

– Un (1) armari de protecció diferencial de barra.

– Control:

– Un (1) armari de control de subestació UCS Dual IH.

Es faran les adequacions d'obra civil amb la finalitat d'establir les noves rases de cables en l'interior de la sala de control per a garantir la correcta instal·lació i ancoratge de la nova fila d'armaris a incorporar.

El pressupost total del projecte de modificació de la instal·lació objecte de la present autorització és de dos milions quatre-cents cinquanta-sis mil trenta-sis euros amb cinquanta-tres cèntims (2.456.036,53 €), valor al qual ascendeix el projecte tècnic administratiu, i sense perjudici del valor d'inversió bruta consignat en els plans d'inversió, tal com s'ha indicat en els antecedents.

D'acord amb l'últim paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i en especial les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient.

El titular d'esta autorització tindrà els drets, deures i obligacions previstos en el títol VII de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i el seu desplegament reglamentari. En tot cas, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, haurà d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que establisca la legislació aplicable en cada moment per a l'activitat de distribució d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits establits en esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorge podran ocasionar que es revoque.

los cuales destaca, la instalación de nuevos armarios de protección y control en la sala de control y además, la sectorización de los módulos de celdas de media tensión.

– Sala de celdas de 20 kV:

Esta sala edificio actualmente alberga los módulos 1, 2 y 3 de media tensión. Se realizarán las adecuaciones en materia civil sobre esta sala con el fin de sectorizar los módulos de celdas en tres (3) salas independientes, MT1, MT2 y MT2:

– La sala MT 3, alojará todas las celdas que componen el módulo 3 de 20 kV, y además albergará cinco (5) celdas que forman parte del módulo 2. La celda físicamente ubicada en la posición 19 será reubicada y acoplada al inicio del módulo 3.

– La sala de celdas MT 2 albergará celdas pertenecientes al módulo 2, y cinco (5) celdas pertenecientes al módulo 1.

El resto de las celdas correspondientes al módulo 1 se encontrarán ubicadas en el interior de la sala de celdas MT 1.

– Sala de control:

El proyecto prevé la incorporación de un conjunto de armarios de protección y control correspondientes a los parques de 132 y 66 kV. Estos nuevos armarios serán instalados en la actual sala de control del edificio de control y celdas. La ubicación y secuencia de instalación de los armarios en esta sala se ha definido en función de la programación de trabajos de renovación con el fin de mantener los niveles operativos de la instalación durante la ejecución de los trabajos de reforma. Los nuevos armarios a incorporar serán los siguientes:

– Parque 132 kV:

– Cinco (5) armaris de protecció i control de posició de línia.

– Cuatro (4) armaris de protecció i control de posició de transformador de potencia.

– Un (1) armario de protecció i control de posició de acoplamiento.

– Un (1) armario de protecció diferencial de barra.

– Parque 66 kV:

– Dos (2) armaris de protecció i control de posició de línia.

– Dos (2) armaris de protecció i control de posició de transformador de potencia.

– Un (1) armario de protecció diferencial de barra.

– Control:

– Un (1) armario de control de subestación UCS Dual IH.

Se realizarán las adecuaciones de obra civil con el fin de establecer las nuevas zanjas de cables en el interior de la sala de control para garantizar la correcta instalación y anclaje de la nueva fila de armarios a incorporar.

El presupuesto total del proyecto de modificación de la instalación objeto de la presente autorización es de dos millones cuatrocientos cincuenta y seis mil treinta y seis euros con cincuenta y tres céntimos (2.456.036,53 €), valor al que asciende el Proyecto Técnico Administrativo, y sin perjuicio del valor de inversión bruta consignado en los Planes de Inversión, tal y como se ha indicado en los Antecedentes.

De conformidad con el último párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005 de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente.

El titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título VII de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y su desarrollo reglamentario. En todo caso, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de distribución 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.

Segon. Atorgament d'autorització administrativa de construcció

Atorgar l'autorització administrativa de construcció dels elements i/o parts de la instal·lació del projecte tècnic de data 3 de juny de 2020, redactat per la persona tècnica titulada competent i acompanyat de la declaració responsable de data 29 de maig de 2020, presentat per a la construcció de l'ampliació de la instal·lació corresponent descrita en el punt primer d'esta resolució, que habilita I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal a construir 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 el projecte presentat i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per esta instal·lació i que han sigut acceptats pel seu titular.

En cas que fora necessari introduir modificacions en la instal·lació, el titular de la present resolució haurà de sol·licitar, prèviament a executar-la, les autoritzacions corresponents. En cas de tractar-se de modificacions no substancials segons l'article 13 del Decret 88/2005, no farà falta ni autorització administrativa prèvia ni autorització administrativa de construcció de la modificació, i només haurà d'obtenir l'autorització d'explotació. Per a la sol·licitud d'autorització d'explotació es procedirà segons el que disposa l'article 12 del Decret 88/2005, i aportar, a més, la documentació tècnica acreditativa del compliment de les condicions de seguretat de les instal·lacions i de l'element modificat.

2. La instal·lació a executar haurà de complir, en tot cas, el que estableix 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.

Els transformadors de potència autoritzats ací hauran de complir les prescripcions del Reglament (UE) n. 548/2014 de la Comissió, de 21 de maig de 2014, pel qual es desenvolupa la Directiva 2009/125/CE, del Parlament Europeu i del Consell, pel que fa als transformadors de potència xicotets, mitjans i grans (DOUE L 152/1, del 25.5.2014), modificat pel Reglament (UE) 2019/1783, de la Comissió, d'1 d'octubre de 2019, i s'haurà d'aportar la documentació acreditativa corresponent a l'hora de sol·licitar l'autorització d'explotació.

3. El termini d'execució de la instal·lació serà de catorze (14) mesos des de l'endemà de notificar-lo. No obstant això, abans que es finalitzen, podrà sol·licitar-se'n una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada a este òrgan directiu, que s'haurà d'acompanyar a este efecte amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

4. En previsió de l'extinció del sistema d'11 kV manifestada per la interessada, ha d'advertir-se que esta estarà subjecta al règim d'autorització administrativa que siga procedent, i haurà de donar-ne compte, en tot cas, a esta direcció general abans d'eliminar-lo.

5. El titular de la present resolució estarà obligat a comunicar per escrit, amb la diligència adequada, les incidències dignes de menció que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

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 del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a esta direcció general o del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines podrà fer les comprovacions i les proves que consideren necessàries durant les obres i quan estes finalitzen en relació amb l'adequació d'esta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

8. Finalitzades les obres de construcció de la instal·lació, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, unipersonal, en el termini màxim de deu dies hàbils ho comunicarà al servei territorial competent en matèria d'energia a l'efecte de sol·licitar l'autorització d'explotació prevista en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril. Amb esta sol·licitud s'haurà d'acompanyar un certificat de direcció i final d'obra, subscrit per una persona facultativa competent, que acredite que és conforme

Segundo. Otorgamiento de autorización administrativa de construcción

Otorgar autorización administrativa de construcción de los elementos y/o partes de la instalación del proyecto técnico de fecha 3 de junio de 2020, redactado por persona técnica titulada competente y acompañado de declaración responsable de fecha 29 de mayo de 2020, presentado para la construcción de la ampliación de la instalación correspondiente descrita en el punto primero de esta resolución, habilitando a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal 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 el proyecto presentado 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 en la instalación, el titular de la presente resolución deberá solicitar previamente a su ejecución las autorizaciones correspondientes. En caso de tratarse de modificaciones no sustanciales según el artículo 13 del Decreto 88/2005, no se precisará autorización administrativa previa ni autorización administrativa de construcción de la modificación, debiendo únicamente obtener la autorización de explotación. Para la solicitud de autorización de explotación se procederá conforme a lo dispuesto en el artículo 12 del Decreto 88/2005, aportando, además, la documentación técnica acreditativa del cumplimiento de las condiciones de seguridad de las instalaciones y del elemento modificado.

2. La instalación a ejecutar cumplirá, en todo caso, lo establecido 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.

Los transformadores de potencia autorizados por la presente deberán cumplir con las prescripciones del Reglamento (UE) N° 548/2014 de la Comisión de 21 de mayo de 2014 por el que se desarrolla la Directiva 2009/125/CE del Parlamento Europeo y del Consejo en lo que respecta a los transformadores de potencia pequeños, medianos y grandes (DOUE L 152/1, del 25.5.2014), modificado por el Reglamento (UE) 2019/1783 de la Comisión, de 1 de octubre de 2019, debiendo aportar la documentación acreditativa correspondiente al solicitar la autorización de explotación.

3. El plazo de ejecución de la instalación será de catorce (14) 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 este órgano directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

4. En previsió de la extinció del sistema de 11 kV manifestada per la interessada, debe advertirse que, esta estará sujeta al régimen de autorización administrativa que proceda, dando cuenta, en todo caso, a esta dirección general previamente a su eliminación.

5. El titular de la present resolució vendrà obligat a comunicar per escrit con la adecuada diligencia las incidencias dignas de menció que se produzcan durante la ejecución, tanto a esta dirección general como al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

6. Asimismo, el titular de la presente resolución vendrà obligat 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 esta Dirección General o del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas 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, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, en el plazo máximo de diez días hábiles lo comunicará al servicio territorial competente en materia de energía a los efectos de la solicitud de la autorización de explotación prevista en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril. Con dicha solicitud se acompañará un certificado de dirección y final de obra, suscrito por persona facultativa competente, acreditando



amb els reglaments tècnics en la matèria i amb la present autorització administrativa i autorització de construcció del projecte d'execució, al qual acompanyarà la resta de documentació exigida per la regulació del sector elèctric i de seguretat industrial aplicable a la instal·lació. Quan este certificat de direcció i final d'obra no estiga visat pel col·legi professional corresponent, s'haurà d'acompanyar de la declaració responsable que calga d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

Com que es tracta d'una instal·lació d'una activitat regulada econòmicament pel sistema elèctric i sotmesa a planificació o retribució, s'haurà d'afegir un certificat del sol·licitant de l'autorització d'exploració relativa a la informació de les característiques tècniques i econòmiques d'aquelles contingudes en el pla anual del transportista o distribuïdor i les referències, quan siga procedent, a les instal·lacions model previstes en la regulació en què queda enquadrada, així com esta mateixa informació corresponent a la instal·lació executada de manera efectiva i l'autorització d'exploració de la qual se sol·licita. Igualment, s'indicarà el pressupost real d'execució, i la part que haja sigut sufragada per tercers diferents del sol·licitant d'esta autorització. Esta mateixa informació s'acompanyarà respecte a les instal·lacions existents que siguen modificades, substituïdes i/o adequades amb una còpia de les autoritzacions d'exploració (o actes de posada en servei) i, en cas de no aportar-les, la justificació de no tenir-les, i en este cas caldrà adjuntar la referència a l'expedient amb la data perquè siga recaptada per esta administració amb la finalitat que, en la resolució d'autorització d'exploració de les instal·lacions que autoritze la posada en servei, es faça referència expressa al desmantellament i tancament de les parts afectades.

Quan este centre directiu siga el competent per a autoritzar l'exploració de la instal·lació, el servei territorial corresponent farà la instrucció d'este procediment i elevarà a esta direcció general la documentació pertinent per a emetre l'autorització d'exploració respectiva, juntament amb el seu informe.

9. Esta direcció general, amb el tràmit previ del procediment oportú, deixarà sense efecte esta autorització en qualsevol moment en què observe l'incompliment o la inobservança de les condicions imposades en esta.

Tercer. Publicitat i notificació de la present resolució

Ordenar:

– Publicar esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*.

– Notificar la present resolució a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, a totes les administracions o organismes públics i empreses del servei públic o serveis d'interés general que han intervingut en el procediment d'autorització (o hagen pogut interindre-hi), a les que han emés un condicionat tècnic al projecte d'execució (o el degueren emetre), així com a la resta d'interessats en l'expedient.

Tot això d'acord amb el que disposen els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i 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.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, podrà interposar-se un recurs d'alçada a la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum d'esta conselleria en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà de ser notificada, d'acord amb el que establix l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 9 de novembre de 2023.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

que es conforme a los reglamentos técnicos en la materia y a la presente autorización administrativa y autorización de construcción del proyecto de ejecución, al que acompañará el resto de documentación exigida por la regulación del sector eléctrico y de seguridad industrial aplicable a la instalación. 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 DOCV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

Al tratarse de una instalación de una actividad regulada económicamente por el sistema eléctrico y sometida a planificación o retribución, se acompañará certificación del solicitante de la autorización de explotación relativa a la información de las características técnicas y económicas de aquellas contenidas en el plan anual del transportista o distribuidor y las referencias, cuando proceda, a las instalaciones tipo previstas en la regulación en que queda encuadrada, así como esta misma información correspondiente a la instalación efectivamente ejecutada y cuya autorización de explotación se solicita. Igualmente se indicará el presupuesto real de ejecución, y la parte que haya sido sufragada por terceros distintos del solicitante de dicha autorización. Esta misma información se acompañará respecto a las instalaciones existentes que son modificadas, sustituidas y/o adecuadas, aportando copia de las autorizaciones de explotación (o actas de puesta en servicio), y en caso de no aportarlas, justificación de no disponer de ellas, en cuyo caso se acompañará de la referencia al expediente y fecha de las mismas para que sea recabada por esta Administración con el fin de que en la resolución de autorización de explotación de las instalaciones cuya puesta en servicio se autorice se haga referencia expresa al desmantelamiento y cierre de las partes afectadas.

Quando este centro directivo sea el competente para autorizar la explotación de la instalación, el correspondiente servicio territorial realizará la instrucción de este procedimiento y elevará a esta Dirección General la documentación pertinente para emitir la respectiva autorización de explotación, junto con su informe.

9. Esta dirección general, 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. Publicidad y notificación de la presente resolución.

Ordenar:

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*.

– la notificación de la presente resolución a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, 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, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, así como a los restantes interesados en el expediente.

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.

Contra la presente resolución, que no pone fin a la vía administrativa, podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autònoma de Indústria, Comerç i Consum de esta Conselleria en el plazo de un mes, contado desde el día siguiente al de su notificación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas.

València, 9 de novembre de 2023.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.