

V. Anuncios

B. Otros anuncios oficiales

MINISTERIO DE POLÍTICA TERRITORIAL Y FUNCIÓN PÚBLICA

8258 *Anuncio del Área de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Toledo sobre información pública de la solicitud de autorización administrativa previa y declaración de impacto ambiental del Anteproyecto de las plantas solares fotovoltaicas "TOBIZAR 27,25 MWp", "MARCOTE 27,25 MWp" Y "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp", y su infraestructura de evacuación (Subestación Eléctrica Villarrubia-Elevación 30/220kV y línea eléctrica 220kV, subestación Medida Morata 220kV y línea eléctrica 220kV)", en los términos municipales de Villatobas, Villarrubia de Santiago, Noblejas y Ocaña (Toledo) y de Colmenar de Oreja, Perales de Tajuña, Valdelaguna, Chinchón, Arganda del Rey y Morata de Tajuña (Madrid).*

A los efectos de lo establecido en el artículo 53.1.a) de la Ley 24/2013 de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de Evaluación Ambiental y los artículos 124 y 125 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, se somete al trámite de Información Pública el Estudio de Impacto Ambiental y la Solicitud de Autorización Administrativa Previa del Anteproyecto de las plantas solares fotovoltaicas "TOBIZAR 27,25 MWp", "MARCOTE 27,25 MWp" y "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp", y su infraestructura de evacuación (Subestación Eléctrica Villarrubia-Elevación 30/220kV y línea eléctrica 220kV, subestación Medida Morata 220kV y línea eléctrica 220kV)", en los términos municipales de Villatobas, Villarrubia de Santiago, Noblejas y Ocaña (Toledo) y de Colmenar de Oreja, Perales de Tajuña, Valdelaguna, Chinchón, Arganda del Rey y Morata de Tajuña (Madrid). Las infraestructuras comunes de evacuación se corresponden con las del expediente sometido igualmente a información pública PFot-292 "Instalación solar fotovoltaica "ISF MORATA I de 60MWinst y 45,43MWnom y su infraestructura de evacuación". La descripción de estas instalaciones comunes también se encuentra disponible en el BOE nº23, de 27 de enero de 2021 (Pág. 4654 a 4658). Sus características se señalan a continuación:

· Expediente: PFot-334 AC

· Peticionario de la PSF "TOBIZAR 27,25 MWp": JUL SOLAR, S.L., con CIF B90453861 y domicilio social en Paseo de la Castellana 91, planta 11, 28046, Madrid.

· Peticionario de la PSF "MARCOTE 27,25 MWp": AGOS FOTOVOLTAICAS, S.L., con CIF B90453838 y domicilio social en Paseo de la Castellana 91, planta 11, 28046, Madrid.

· Peticionario de la PSF "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp": CORONA FOTOVOLTAICAS, S.L., con CIF B90445826 y domicilio social en Paseo de la Castellana 91, planta 11, 28046, Madrid.

· Objeto de la petición: Solicitud de Autorización Administrativa Previa y Declaración de Impacto Ambiental del Anteproyecto de las plantas solares fotovoltaicas "TOBIZAR 27,25 MWp", "MARCOTE 27,25 MWp" y "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp" y su infraestructura de evacuación (Subestación Eléctrica

Villarrubia-Elevación 30/220kV y línea eléctrica 220kV, subestación Medida Morata 220kV y línea eléctrica 220kV)

· Órgano competente: El órgano sustantivo competente para resolver la autorización administrativa previa y de construcción es la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Energética y el Reto Demográfico. El órgano competente para emitir la Declaración de Impacto Ambiental es la Dirección General de Calidad e Impacto Ambiental del Ministerio para la Transición Energética y el Reto Demográfico.

· Órgano tramitador: Dada la previsión de instalaciones en las CCAA de Castilla-La Mancha y Madrid, los órganos competentes para su tramitación son el Área funcional de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Toledo, sita en la Pza. de Zocodover 6, 45071 – Toledo y el Área funcional de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Madrid, sita en Calle Miguel Ángel 25, 28071 Madrid.

· Descripción de las instalaciones: Las plantas solares fotovoltaicas que se proyectan estarán ubicadas en los términos municipales de Villatobas y Villarrubia de Santiago (Toledo), junto a su infraestructura de evacuación que estará ubicada en los términos municipales de Villatobas y Villarrubia de Santiago (Toledo) y de Colmenar de Oreja, Perales de Tajuña, Valdelaguna, Chinchón, Arganda del Rey y Morata de Tajuña (Madrid).

Las características de las instalaciones son las siguientes:

- Planta Solar Fotovoltaica "TOBIZAR 27,25 MWp": Sita en los TM,s de Villatobas y Villarrubia de Santiago (Toledo), ocupará una superficie de 54,39 Ha disponiendo una agrupación de 61.938 módulos solares fotovoltaicos monocristalinos de 440 Wp, sobre estructura de seguidores solares a un eje, con una potencia total pico de 27,25 MWp y una nominal de 22,71 MW. Se estima una producción nominal de 65.366 MWh/año. Se dispondrán 5 inversores con una potencia cada uno de ellos de 4.542 kW y 5 centros de transformación 0,69/30 kV. Se contemplan trabajos de obra civil para preparación del terreno, ejecución de viales interiores y de acceso, canalizaciones, drenaje, vallado perimetral e hincas y cimentaciones.

- Planta Solar Fotovoltaica "MARCOTE 27,25 MWp": Sita en los TM,s de Villatobas y Villarrubia de Santiago (Toledo), ocupará una superficie de 54,66 Ha disponiendo una agrupación de 61.938 módulos solares fotovoltaicos monocristalinos de 440 Wp, sobre estructura de seguidores solares a un eje, con una potencia total pico de 27,25 MWp y una nominal de 22,71 MW. Se estima una producción nominal de 65.366 MWh/año. Se dispondrán 5 inversores con una potencia cada uno de ellos de 4.542 kW y 5 centros de transformación 0,69/30 kV. Se contemplan trabajos de obra civil para preparación del terreno, ejecución de viales interiores y de acceso, canalizaciones, drenaje, vallado perimetral e hincas y cimentaciones.

- Planta Solar Fotovoltaica "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp": Sita en los TM,s de Ocaña, Noblejas, Villatobas y Villarrubia de Santiago (Toledo), ocupará una superficie de 90,20 Ha disponiendo una agrupación de 112.482 módulos solares fotovoltaicos monocristalinos de 440 Wp, sobre estructura de seguidores solares a un eje, con una potencia total pico de 49,49 MWp y una nominal de 40,88 MW. Se estima una producción nominal de 118.707 MWh/año. Se dispondrán 10 inversores con una potencia cada uno de ellos de 4.088 kW y 10 centros de

transformación 0,69/30 kV. Se contemplan trabajos de obra civil para preparación del terreno, ejecución de viales interiores y de acceso, canalizaciones, drenaje, vallado perimetral e hincas y cimentaciones.

- Subestación Villarrubia-Elevación 30/220kV: Subestación elevadora con una superficie de 2,17Ha a ubicar en el TM de Villatobas (Toledo), con 480MW de capacidad de evacuación, entre los que se encuentran los correspondientes a las plantas "TOBIZAR 27,25 MWp", "MARCOTE 27,25 MWp" y "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp" junto a las siguientes otras promociones:

o FV Libienergy Morata 60/45,43 MWp/MWn LIBIENERGY GREEN, S.L.

o FV Morata Solar 60/45,43 MWp/MWn ALTEN RENOVABLES IBERIA 4, S.L.U.

o FV Morata I 60/45,43 MWp/MWn ENERGÍA AMANECER, S.L.U.

o FV Tajuña 51/39,98 MWp/MWn DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO XIII S.L.

Será de configuración eléctrica tipo AIS, con un parque de intemperie y otro interior que albergará el edificio de operaciones (sala de celdas) constituida por 11 racks (4 de reserva para futuras instalaciones).

- Línea aérea de alta tensión 220kV (Tramo Villarrubia-Elevación – Medida Morata): se extiende desde la futura subestación Villarrubia-Elevación 30/220 kV hasta la futura subestación Medida Morata 220kV ubicada en las inmediaciones de la subestación MORATA 220 kV propiedad de REE, afectando a los TM's de Villatobas, Villarrubia de Santiago (Toledo), Arganda del rey, Colmenar de Oreja, Perales de Tajuña, Chinchón, Valdelaguna y Morata de Tajuña (Madrid)

a. Inicio de la Línea: Pórtico de 220kV de la Subestación "Villarrubia-Elevación" 30/220kV

b. Final de la Línea: Pórtico de entrada a 220kV de la Subestación "Medida Morata" 220kV

c. Longitud total aproximada: 42,128 km.

d. Categoría: Especial

e. Altitud: (entre 500 m y 1.000 m)

f. Nº de Circuitos: Uno trifásico.

g. Nº de conductores por fase: dos (dúplex)

h. Capacidad de transporte: 685,13 MVA

i. Disposición conductores: capa, salvo disposiciones puntuales

j. Tipo de conductor: Aluminio – Acero, tipo 485-AL1/63-ST1A (LA-545/CARDINAL)

k. Aislamiento: Cadenas horizontales y verticales de aisladores suspendidos de vidrio templado, con caperuza y vástago del tipo U160 BS.

l. Apoyos: Estimados 156 en total, del tipo metálico de celosía galvanizada con perfiles de alas iguales. El nº94 se diseñará para permitir la futura incorporación mediante Entrada/Salida de la Línea de Evacuación de EDP Renovables España, S.L.U.

m. Cimentaciones: Tetrabloques de hormigón, de 4 patas separadas

n. Protección contra sobretensiones: cables tipo OPGW 48 (106/62) 26 (Cable de Tierra y Fibra Óptica), dispuesto sobre los conductores en la cúpula de los apoyos escogidos.

o. Tomas de tierra: Electrodo de puesta a tierra enterrados en el suelo y por la línea de tierra que conecta dichos electrodos a los elementos que deban de quedar puestos a tierra.

- Subestación Medida Morata 220kV: Subestación eléctrica de intemperie, no transporte, para la medida 220kV, a ubicar en un recinto de 33x33m sito en las inmediaciones de la subestación de "Morata 220/400kV" propiedad de REE, en el TM de Morata de Tajuña (Madrid). Será de configuración eléctrica tipo AIS en barra simple, con la siguiente composición:

o Una (1) posición de línea/transformador de 30/220 kV.

o Un (1) sistema de barras altas flexibles.

o Un (1) sistema de barras bajas (rígidas/flexibles) de unión de aparallaje.

- Línea subterránea de alta tensión 220kV, Instalación de Enlace (Tramo Medida Morata – Morata REE):

a. Inicio de la Línea: Puntas terminales de la Subestación Medida Morata

b. Final de la Línea: Subestación Eléctrica Morata 220 kV (REE)

c. Longitud aproximada de la línea subterránea: 470 m (445 m de zanja)

d. Categoría: Especial

e. Altitud: Zona B (Entre 500 m y 1.000 m)

f. Categoría de la red: A (según UNE 20435)

g. Nº de Circuitos: Uno (trifásico)

h. Nº de conductores por fase: uno (simplex)

i. Capacidad de transporte: 707 MVA

j. Disposición conductores: tresbolillo bajo tubo

k. Tipo de conductor: RHE-RA+2OL XLPE 127/220 kV 1x2500 mm²+T375Al

l. Sección de conductor: 2500 mm² Cu (parcialmente esmaltado) +T375 mm²

m. Nº de cables de Fibra óptica: dos (dieléctrico antirroedores)

n. Nº de fibras: 48 (monomodo)

o. Cables de cobre de acompañamiento: uno

· Presupuesto total estimado de las plantas solares fotovoltaicas y su infraestructura de evacuación:

- Planta solar fotovoltaica "TOBIZAR 27,25 MWp": 13.630.698,20 €

- Planta solar fotovoltaica "MARCOTE 27,25 MWp": 13.357.706.65 €

- Planta solar fotovoltaica "MORATA DE TAJUÑA 3 49,49 MWp": 23.519.119,83 €

- Subestación Villarrubia-Elevación 30/220kV: 9.013.721,46 €

- Línea eléctrica de alta tensión 220kV (Tramo Villarrubia-Elevación – Medida Morata): 4.128.545,03 €

- Subestación Medida Morata 220kV: 476.434,61 €

- Línea eléctrica de alta tensión 220kV, instalación de enlace (Tramo Medida Morata-Morata REE): 671.796 €

· Finalidad: Generación de energía a través de las plantas solares fotovoltaicas y evacuación de dicha energía generada para su comercialización.

La solicitud de Autorización Administrativa Previa de los presentes anteproyectos, cuya aprobación es competencia de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y que se encuentra sujeta al procedimiento de evaluación de impacto ambiental ordinaria, está sometida al trámite de información pública, realizándose de manera conjunta la información pública de los anteproyectos y de los estudios de impacto ambiental, conforme al artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de Evaluación Ambiental.

Lo que se hace público para conocimiento general y para que puedan ser examinados los citados documentos en la Subdelegación del Gobierno en Toledo (Pza. de Zocodover s/n, 45071 – Toledo), o bien en la Subdelegación del Gobierno en Madrid, sita en Calle Miguel Ángel 25, 28071 Madrid o en la siguiente dirección electrónica:

Anteproyectos:

<https://ssweb.seap.minhap.es/almacen/descarga/envio/8cd38c82a95c587cefc6d7b384195b766df16c44>

Estudio de Impacto Ambiental y Documento de Síntesis:

<https://ssweb.seap.minhap.es/almacen/descarga/envio/5f1b2996531a43ba1492f945a27b2114aca83cbb>

para que, en su caso, puedan presentar por escrito las alegaciones que consideren oportunas en el plazo de TREINTA DIAS, contados a partir del día siguiente al de la publicación del presente anuncio, mediante escrito dirigido a cualquiera de las Áreas a través de las formas previstas en el artículo 16 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, en la Oficina de Información y Registro de las citadas

Subdelegaciones del Gobierno o bien a través del Registro Electrónico General:
https://sede.administracionespublicas.gob.es/pagina/index/directorio/registro_rec.
(Órgano: Subdelegación del Gobierno en Toledo - Industria)

La presente publicación se realiza asimismo a los efectos de notificación previstos en el Art.45 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas.

Toledo, 19 de febrero de 2021.- El Director del Área de Industria y Energía (Delegación del Gobierno en Castilla-La Mancha), Pedro Tauste Ortiz.

ID: A210010451-1