

I. COMUNIDAD AUTÓNOMA

4. ANUNCIOS

Consejería de Empresa, Industria y Portavocía

7714 Anuncio de información pública relativa a la solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de instalación eléctrica de generación solar fotovoltaica denominada "Planta fotovoltaica El Fenazar Solar 30,132 MWp" y red evacuación subterránea 20 KV hasta subestación transformadora 132/20 KV ST Pino y línea aérea de alta tensión 132 KV, situada entre las pedanías de La Hornera y La Albarda, dentro del término municipal de Molina de Segura, con n.º de expedientes, 4E20ATE17694 y 4E20ATE17774.

A los efectos previstos en el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y en los artículos 122 y 125 del Real Decreto 1.955/2000, 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, y en virtud de lo dispuesto en el artículo 2.1 de la Orden de 25-04-2001, de la Consejería de Tecnologías, Industria y Comercio, por la que se establecen procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica de tensión superior a 1 kV, se somete a Información Pública la siguiente solicitud, cuyo extracto con las características principales se señalan a continuación:

a) Peticionario: El Fenazar Solar, S.L.; C.I.F. n.º B05532056 y con domicilio en C/Balmés, n.º 59, C.P 08.007 Barcelona (Barcelona).

b) Objeto: Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para planta solar fotovoltaica de 30,132 MWp, con evacuación subterránea en 20 KV hasta ST 132/20 KV y acometida línea aérea de alta tensión 132 KV para evacuación de energía eléctrica a red de distribución.

c) Denominación: Proyecto de instalación solar fotovoltaica "El Fenazar Solar 30,132 MWp".

d) Situación: Instalación solar fotovoltaica y evacuación subterránea en 20 KV, entre las pedanías de La Hornera y La Albarda (T.M. Molina de Segura); ST 132/20 KV y LAAT 132 KV, en Paraje El Romeral (T.M. Molina de Segura).

e) Término/s Municipal/es: Molina de Segura.

f) Finalidad de la instalación: Producción, transformación y evacuación de energía eléctrica a las redes de transporte o distribución.

g) Características principales:

Central de generación de energía eléctrica

Tipo: Instalación eléctrica de baja tensión de planta solar fotovoltaica en estructura móvil a 1 eje.

Número de generadores y potencia unitaria: 60.264 módulos de 500 Wp

Potencia pico total instalada: 30,132 MWp

Tensión de suministro: 20 KV

Otras características: 150 inversores modelo HUAWEI SUN2000-185KTL de 185 KW de potencia cada uno, 4 centros de transformación modelo STS-6000K de 6000 KVA de potencia cada uno y 3 centros de transformación modelo STS-3000K de 3000 KVA de potencia cada uno. Quedando distribuidos dentro de los 3 subcampos del proyecto del siguiente modo:

Zona norte: 1 CT 6000 KVA con 28 inversores 185 KW + 1 CT 6000 KVA con 22 inversores 185 KW.

Zona centro: 1 CT 3000 KVA con 18 inversores 185 KW + 1 CT 3000 KVA con 18 inversores 185 KW.

Zona sur: 1 CT 6000 KVA con 20 inversores 185 KW + 1 CT 6000 KVA con 30 inversores 185 KW + 1 CT 3000 KVA con 14 inversores 185 KW.

Líneas eléctricas interiores

Tipo: Subterráneas.

Tensión de suministro: 20 KV.

Número de líneas: 7.

Origen línea 1 (zona norte): Centro de Transformación 6000 KVA (CT-6).

Final línea 1 (zona norte): Centro de Transformación 6000 KVA (CT-7).

Longitud línea 1 (zona norte): 222 m.

Conductores línea 1 (zona norte): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x150) mm².

Origen línea 2 (zona norte): Centro de Transformación 6000 KVA (CT-7).

Final línea 2 (zona norte): Centro de Protección y Medida (CPM-3).

Longitud línea 2 (zona norte): 360 m.

Conductores línea 2 (zona norte): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x240) mm².

Origen línea 3 (zona centro): Centro de Transformación 3000 KVA (CT-4).

Final línea 3 (zona centro): Centro de Transformación 3000 KVA (CT-5).

Longitud línea 3 (zona centro): 254 m.

Conductores línea 3 (zona centro): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x150) mm².

Origen línea 4 (zona centro): Centro de Transformación 3000 KVA (CT-5).

Final línea 4 (zona centro): Centro de Protección y Medida (CPM-2).

Longitud línea 4 (zona centro): 280 m.

Conductores línea 4 (zona centro): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x240) mm².

Origen línea 5 (zona sur): Centro de Transformación 6000 KVA (CT-3).

Final línea 5 (zona sur): Centro de Protección y Medida (CPM-1).

Longitud línea 5 (zona sur): 1.112 m.

Conductores línea 5 (zona sur): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x150) mm².

Origen línea 6 (zona sur): Centro de Transformación 6000 KVA (CT-2).

Final línea 6 (zona sur): Centro de Transformación 3000 KVA (CT-1).

Longitud línea 6 (zona sur): 464 m.

Conductores línea 6 (zona sur): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x150) mm².

Origen línea 7 (zona sur): Centro de Transformación 3000 KVA (CT-1).

Final línea 7 (zona sur): Centro de Protección y Medida (CPM-1).

Longitud línea 7 (zona sur): 532 m.

Conductores línea 7 (zona sur): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x240) mm².

Líneas eléctricas evacuación desde CTs hasta subestación transformadora

Tipo: Subterráneas.

Tensión de suministro: 20 KV.

Número de líneas: 3.

Origen línea 1 (zona norte): Centro de Protección y Medida (CPM-3).

Final línea 1 (zona norte): Subestación Transformadora 132/20 KV.

Longitud línea 1 (zona norte): 7.791 m.

Conductores línea 1 (zona norte): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x240) mm².

Origen línea 2 (zona centro): Centro de Protección y Medida (CPM-2).

Final línea 2 (zona centro): Subestación Transformadora 132/20 KV.

Longitud línea 2 (zona centro): 6.854 m.

Conductores línea 2 (zona centro): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x240) mm².

Origen línea 3 (zona sur): Centro de Protección y Medida (CPM-1).

Final línea 3 (zona sur): Subestación Transformadora 132/20 KV.

Longitud línea 3 (zona sur): 2.730 m.

Conductores línea 3 (zona sur): HEPRZ1 Al 12/20 KV 3x(1x400) mm².

Subestación transformadora

Tipo: Intemperie.

Tensiones de entrada / salida: 20/132 KV.

Potencia: 80 MVA.

Número de transformadores: 2.

Línea eléctrica alta tensión a 132 KV

Tipo: Aérea.

Tensión de suministro: 132 KV.

N.º de apoyos: 1 del tipo celosía metálica 12E190B22.

N.º circuitos: 2.

Origen: Apoyo n.º 1 (Proyecto LAAT 132 KV) a intercalar en LAAT existente 132 KV "Molina de Segura – Archena" y "Blanca - Molina de Segura".

Final: Pórtico subestación transformadora 132/20 KV, nueva "ST Pino".

Longitud: 1.045 m, de los cuáles, 465 son modificación de servidumbre existente (circuito denominado "Molina Segura – Archena") y 580 m son nueva servidumbre (circuito "Blanca – Molina Segura").

Conductores: aluminio – acero galvanizado tipo LA – 280 (HAWK), según norma UNE 50182.



h) Presupuesto de la instalación: PEM PFV 15.084.049,08 € + PEM ST 132/20 KV 3.612.363,62 € + PEM LAAT 132 KV 68.922,02 €

i) Ingeniero redactor del proyecto: D. David Pereñíguez Pérez, n.º colegiado 6.046 del Colegio Ingenieros Técnicos de la Región de Murcia (PFV) y D. Juan Luis Perea Ramírez, n.º colegiado 3.174 del Colegio Ingenieros Técnicos de la Región de Murcia (ST y LAAT).

k) Expedientes: 4E20ATE17694 (PFV Y RES) + 4E20ATE17774 (ST y LAAT).

Lo que se hace público para conocimiento general, para que pueda ser examinado el expediente por las personas que lo soliciten, en las oficinas de esta Dirección General, sita en C/ Nuevas Tecnologías, n.º 1, en horas de despacho al público, y presentar dirigidas a dicho centro, las alegaciones que consideren oportunas en el plazo de treinta días a partir del siguiente a la publicación de este anuncio en el B.O.R.M.

En Murcia, 15 de diciembre de 2020.—El Director General de Energía y Actividad Industrial y Minera, Eduardo Piné Cáceres.