

ACORDO do 27 de outubro de 2022, da Xefatura Territorial da Coruña, polo que se someten a información pública a solicitude de autorización administrativa previa, a autorización administrativa de construción, o estudo de impacto ambiental (EIA) e o proxecto de interese autonómico (PIA) do proxecto do parque eólico Meirama, denominado para os efectos de tramitación Meirama (76), nos concellos de Cerceda e A Laracha (A Coruña) (expediente IN408A 2020/076), DOG Núm. 212, de 8 de novembro de 2022. **Prazo para remitir achegas: 22/12/2022.**

https://www.xunta.gal/dog/Publicados/2022/20221108/AnuncioV0653-281022-0004_gl.html

<https://ceei.xunta.gal/transparencia/informacion-publica/en-tramitacion/instalacions-de-xeracion>

NOME DO PROXECTO	PROMOTORA	MUNICIPIOS	CARACTERÍSTICAS
PE Meirama (IN408A 2020/76)	Green Stone Renewable IV, S.L., CIF: B-56111420	Cerceda e A Laracha (A Coruña)	<p>– 4 aerogeradores modelo Vestas V136 de 3,45 MW, 2 aerogeradores de 3,6 MW Class IIIA ou semellante. Os aerogeradores teñen unha altura de buxa de 132 m e un diámetro de rotor de 136 m.</p> <p>– 6 centros de transformación tipo seco e illados mediante resina epoxi, de relación de transformación 0,69/30 kV, coas súas correspondentes celas de seccionamento, protección e remonte.</p> <p>– Rede eléctrica soterrada de 30 kV, de interconexión entre os centros de transformación dos aerogeradores e o centro de seccionamento do parque, composta por 3 circuítos con condutores tipo RHZ1-OL 18/30 kV de seccións 95, 150, 240 mm² de aluminio.</p> <p>– Rede de terras xeral de modo que as instalacións electromecánicas do parque formen un conxunto equipotencial. A rede de terras dos aerogeradores será un condutor de Cu-50 mm² e do centro de seccionamento de Cu-150 mm².</p> <p>– Rede de comunicacións constituída por condutor de fibra óptica.</p> <p>– Unha torre de medición de 130 m.</p> <p>– Centro de seccionamento de 30 kV, que recollerá a enerxía xerada no parque e a evacuará mediante unha liña aérea de 30 kV, e recollerá datos para monitorización e control do parque.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ao centro chegarán dous circuítos da rede soterrada de 30 kV; estas liñas conectaranse en paralelo ao embarrado de media tensión. • Os equipamentos auxiliares alimentaranse desde un transformador de servizos auxiliares de 50 kVA conectado a barras de media tensión. • Instalaranse celas con envolvente metálica coa seguinte configuración: <p>1 cela de medida.</p>

4 celas de liña (3 entrada e 1 saída).

– Circuito 1: 6,90 MW.

– Circuito 2: 7,20 MW.

– Circuito 3: 6,90 MW.

1 cela de transformador de servizos auxiliares.

O esquema utilizado en media tensión é de simple barra, disposto en celas de interior, nas cales se conectarán as liñas de media tensión dos aeroxeradores e o transformador de servizos auxiliares. Todas as posicións irán dotadas de interruptor, transformadores de intensidade e seccionador de illamento de barra con posta á terra, así como dos elementos de manobra, medida e protección precisos para unha operación segura.

- O centro de control e seccionamento contará cun edificio que disporá das seguintes salas: unha sala independente para as celas de media tensión con illamento sólido ou en SF6 e transformador de servizos auxiliares, unha sala de equipamento para as instalacións de servizos auxiliares, mando, medida, proteccións, control e comunicacións do centro de control, unha sala para os equipamentos de control eólico do parque, vestiarios, unha sala para grupo electrógeno, un almacén.

– Co fin de evacuar a enerxía xerada no parque eólico proxéctase unha liña de alta tensión (LAT) de 30 kV, de 11.957,34 km de lonxitude, con inicio no centro de seccionamento do parque Meirama (76) e fin na subestación Meirama 30/220 kV, con número de expediente IN408A 2018/27, de Naturgy Renovables, S.L.U. (formarán parte do presente proxecto as infraestruturas eléctricas complementarias ao proxecto de Naturgy Renovables, S.L.U.).

– A LAT obxecto da presente tramitación componse dos seguintes tramos:

- Tramo 1: primeiro tramo soterrado, que ten orixe no centro de seccionamento Meirama (76) (situado nas coordenadas ETRS89: $x= 539.960$ e $y= 4.783.199$) e fin no apoio nº 1 (situado nas coordenadas ETRS89: $x= 539.971$ e $y= 4.783.194$) de 0,020 km de lonxitude e tipo de condutor RHZ1 2x(3x1x400 mm²) de 30 kV.

- Tramo 2: tramo aéreo que ten orixe no apoio nº 1 e fin no apoio nº 39 (situado nas coordenadas ETRS89: $x= 543.725$ e $y= 4.779.506$) de 6.759 km de lonxitude e condutor do tipo LA-280 de 30 kV. Proxéctanse 39 apoios.

• Tramo 3: tramo soterrado que parte do apoio nº 39 e finaliza no apoio nº 40/V37 (situado nas coordenadas ETRS89: x= 544.106 e y= 4.779.742) de 0,539 km de lonxitude e tipo de condutor RHZ1 2x(3x1x400 mm²) de 30 kV.

• Tramo 4: tramo aéreo con orixe no apoio nº 40/v37 e fin no apoio nº 73 (situado nas coordenadas ETRS89: x= 548.074 e y= 4.780.096) de 5.197 km de lonxitude e condutor do tipo LA-280 de 30 kV. Proxéctanse 34 apoios.

• Tramo 5: tramo soterrado que parte do apoio nº 73 e finaliza na SET Meirama (situado nas coordenadas ETRS89: x= 548.038 y= 4.779.574) de 0,780 km de lonxitude e tipo de condutor RHZ1 2x(3x1x400 mm²) de 30 kV.

A configuración dos tramos aéreos é de simple circuíto, en disposición triangular, con condutor LA-280 e cable de garda de fibra óptica tipo OPGW. A posta á terra dos apoios será de cobre de 50 mm².

Os tramos soterrados levan dúas ternas de cables tipo RHZ1 (3x1x400) mm² Al enterrados en gabia, en disposición triangular, cable de comunicacións PKP e conexión de pantallas Single Point.

– O obxecto do presente expediente son as infraestruturas eléctricas complementarias para a conexión do PE Meirama (76) 21 MW á subestación (SET) Meirama 30/220 kV, con número de expediente IN408A 2018/27, de Naturgy Renovables, S.L.U.

• Para o sistema de 220 kV establecerase un esquema dunha posición liña-trafo en intemperie composto por unha posición de transformación. A posición está equipada cos elementos de manobra, medida e protección precisos. O transformador de potencia será trifásico con relación de transformación 30/220 kV e potencia 24 MVA ONAN, con regulación en carga, instalación intemperie, illamento e arrefriamento con aceite.

• A aparelaxe da posición de liña: tres (3) transformadores de intensidade, un (1) interruptor automático tripolar de corte en intemperie, tres (3) seccionadores de columnas sen posta á terra, tres (3) transformadores de tensión inductivos para medida e protección, tres (3) pararraios tipo autoválvula en 220 kV.

• Transformador de servizos auxiliares 220/0,4 kV e grupo de conexión Dyn 11.

• A posta á terra da instalación estará dotada dunha malla de terra enterrada a 0,80 m de profundidade. Todos os elementos metálicos estarán conectados á malla de terras inferior mediante parafusos e grampas especiais de aliaxe de cobre; usaranse soldaduras aluminotérmicas Cadweld.

– Desde a SET Meirama 30/220 kV evacuarase a enerxía conxuntamente ata a subestación Meirama

			de Red Eléctrica de España (REE) de 220 kV. Nin a liña de evacuación nin a subestación forman parte do presente proxecto.
--	--	--	---

Obxecto da información pública:

A solicitude de autorización administrativa previa, a autorización administrativa de construción, o estudo de impacto ambiental (EIA) e o proxecto de interese autonómico (PIA) das instalacións.

Documentación que se expón:

1. O proxecto de execución (setembro 2022-asinado 6.9.2022).
 - 1.1. Plano xeral do proxecto do parque eólico.
2. O estudo de impacto ambiental (EIA) (xaneiro 2022-asinado 19.10.2022).
3. O proxecto de interese autonómico (setembro 2022-visado 4.10.2022).