

**RESOLUCIÓN do 13 de setembro de 2022, da Xefatura Territorial de Pontevedra, pola que se someten a información pública o estudo de impacto ambiental e as solicitudes de autorización administrativa previa e de construción e aprobación do proxecto sectorial de incidencia supramunicipal (proxecto de interese autonómico) do proxecto do parque eólico Borreiro, situado nos concellos da Estrada, Forcarei e Cerdedo-Cotobade, provincia de Pontevedra (IN408A 2019/63), DOG Núm. 196, de 14 de outubro de 2022. **Prazo para alegacións ata: 28/11/2022.****

[https://www.xunta.gal/dog/Publicados/2022/20221014/AnuncioV0653-140922-0001\\_gl.html](https://www.xunta.gal/dog/Publicados/2022/20221014/AnuncioV0653-140922-0001_gl.html)

<https://ceei.xunta.gal/transparencia/documentos-sometidos-a-informacion-publica>

NOME DO PROXECTO	PROMOTORA	MUNICIPIOS AFECTADOS	CARACTERÍSTICAS
Parque eólico Borreiro	Naturgy Renovables, S.L.U.	A Estrada, Forcarei e Cerdedo-Cotobade (Pontevedra)	<p>– 5 aerogeradores tripá modelo Siemens Gamesa SG155-6.0 de 155 m de diámetro, ou similar, 6 MW de potencia unitaria limitados a 4 MW e 122,5 m de altura de buxa. Cada un deles estará equipado cun transformador elevador de 30/0,69 kV e potencia aparente de 4.500 kVA situado no seu interior.</p> <p>– Unha torre meteorolóxica de 122,5 m de altura, con 3 anemómetros, dous cataventos, un anemómetro de fluxo vertical, dous sensores de temperatura e un pluviómetro.</p> <p>– A rede de media tensión do parque recollerá a enerxía xerada polos aerogeradores e transportarase ata o centro de seccionamento e control e desde este ata a subestación Quireza (non obxecto deste expediente); estará formada polos seguintes elementos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 5 centros de transformación de tensión aparente de 4.500 kVA, grupo de conexión Dyn11 e tensión 30/0,69 kV instalados no interior dos aerogeradores.</li> <li>• 2 liñas soterradas de 30 kV para conectar os aerogeradores entre si e co CSC: <ul style="list-style-type: none"> <li>◦ Circuito nº 1 conecta BO-01,BO-02 e BO-03 co CSC, lonxitude 4.501 m.</li> <li>◦ Circuito nº 2 conecta BO-04 e BO-05 co CSC, lonxitude 2.898 m.</li> </ul> </li> <li>• 1 liña de 30 KV para conectar o CSC coa subestación Quireza, e que conta pola súa vez con dous tramos aéreo e tres soterrados: <ul style="list-style-type: none"> <li>◦ Tramos aéreos (de lonxitude total 7.978 m). <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Desde apoio 1 ao apoio 2.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Desde apoio 3 ao apoio 35.</li><li>◦ Tramos soterrados (de lonxitude total 1.021 m).</li><li>▪ Desde CSC ao apoio de paso aéreo-soterrado nº 1.</li><li>▪ Desde apoio aéreo-soterrado nº 2 ao nº 3.</li><li>▪ Desde apoio aéreo-soterrado nº 35 á entrada da subestación elevadora.</li></ul> <p>Os condutores de media tensión serán de tipo RHZ1-2OL 18/30 kV Al +H 16 e sección variable de 240, 400 e 630 mm<sup>2</sup>.</p> <p>A rede de cables do parque eólico estará composta polo tendido de media tensión, rede de terras (conductor de cobre espido de sección 50 mm<sup>2</sup> no fondo das gabias), comunicacións e fibra óptica que conecta os aerogeradores co sistema automático de control do parque; realizarase mediante condución en gabias cunha lonxitude total proxectada de 6.927,00 m máis 172 m adicionais para o tendido de baixa tensión para a interconexión entre a torre meteorolóxica e o aerogenerador BO01.</p> <p>– O centro de seccionamento e control do parque estará constituído por un edificio prefabricado onde se recollerá a enerxía procedente do dito parque, que se enviará á subestación colectora de Quireza (non obxecto deste expediente) para a súa evacuación á rede eléctrica nacional. Constará dos seguintes elementos:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Unha cela de liña de interconexión coa subestación de Quireza de 30 kV.</li><li>• Dúas celas de liña de 30 kV para a conexión dos aerogeradores.</li><li>• Unha cela de medida con transformadores de tensión.</li><li>• Unha cela de transformador de servizos auxiliares de 30 kV.</li><li>• Un transformador de servizos auxiliares 30/0,42-0,242 kV de 50 kVA.</li></ul> <p>O sistema de control utilizará unha rede de fibra óptica que enlaza os aerogeradores co servidor Scada. O Sistema automático de control de parque comprende:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Sistema de control de aerogeradores.</li></ul>
--	--	---

			<ul style="list-style-type: none"><li>• Supervisión da torre meteorolóxica do parque.</li><li>• Sistema de control do CS.</li><li>• Sistema de comunicacións.</li><li>• Sistema de regulación de potencia.</li></ul>
--	--	--	--

De acordo co disposto no artigo 33 da Lei 8/2009, do 22 de decembro, e demais normas de aplicación relacionadas ao inicio desta resolución, constitúen o obxecto da información pública os seguintes documentos: proxecto de execución, estudo de impacto ambiental e o proxecto sectorial de incidencia supramunicipal (proxecto de interese autonómico).