

**ACORDO do 11 de xullo de 2022, da Xefatura Territorial de Ourense, polo que se someten a información pública a solicitude de autorización administrativa previa, a declaración de utilidade pública, en concreto, e a necesidade de urxente ocupación, a autorización administrativa de construción, o proxecto sectorial de incidencia supramunicipal e o estudo de impacto ambiental das instalacións de conexión Beariz 400 kV eixe sur, sitas nos concellos da Lama (Pontevedra), Avión e Beariz (Ourense) (expediente IN408A 2020/176), DOG Núm. 133, de 13 de xullo de 2022. Prazo para remitir achegas/opiniós: 14/07/2022 - 24/08/2022.**

[https://www.xunta.gal/dog/Publicados/2022/20220713/AnuncioV0653-040722-0004\\_gl.html](https://www.xunta.gal/dog/Publicados/2022/20220713/AnuncioV0653-040722-0004_gl.html)

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

NOME DO PROXECTO	PROMOTOR	MUNICIPIOS AFECTADOS	CARACTERÍSTICAS
instalacións de conexión Beariz 400 kV eixe sur	Adelanta Corporación, S.A.; CIF: A32015547	Avión e Beariz (Ourense) e A Lama (Pontevedra)	<p>Potencia para evacuar LAT132 kV SET Suído-SEC Paraño: 176,20 MW.</p> <p>Características principais recollidas no proxecto:</p> <p>1. LAT132 kV SET Suído-SEC Paraño:</p> <p>Liña eléctrica de alta tensión aérea, que constará dun simple circuíto de condutor LA-280 dúplex tendido sobre 46 apoios metálicos de celosía. A súa lonxitude aproximada será de 11.195,36 m.</p> <p>Características principais recollidas no proxecto:</p> <p>1. LAT132 kV SET Suído-SEC Paraño:</p> <p>Liña eléctrica de alta tensión aérea, que constará dun simple circuíto de condutor LA-280 dúplex tendido sobre 46 apoios metálicos de celosía. A súa lonxitude aproximada será de 11.195,36 m.</p> <p>A instalación contará cun edificio de servizos xerais e tres edificios de celas de 30 kV, todos eles nunha soa planta.</p> <p>A subestación SET Suído 132/30 kV está composta:</p> <p>– Parque a nivel de 132 kV en intemperie con aparelaxe convencional e os seguintes elementos: embarrado en simple barra, unha posición de liña de intemperie, tres posicións de transformador, unha posición de liña de intemperie en reserva, cos equipamentos necesarios de protección e medida; tres transformadores de potencia coas seguintes características:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• T1: transformador de 80/110 MVA ONAN/ONAF e 132/30 kV, para instalación en exterior, illados en aceite mineral, conexión YNd11, con regulación en carga no lado de AT (<math>\pm 10 \times 1,5\%</math>).</li> <li>• T2: transformador de 80/110 MVA ONAN/ONAF e 132/30 kV, para instalación en exterior, illados en aceite</li> </ul>

			<p>mineral, conexión YNd11, con regulación en carga no lado de AT (<math>\pm 10 \times 1,5\%</math>).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• T3: transformador de 45/60 MVA ONAN/ONAF e 132/30 kV, para instalación en exterior, illados en aceite mineral, conexión YNd11, con regulación en carga no lado de AT (<math>\pm 10 \times 1,5\%</math>).</li> </ul> <p>– En 30 kV celas de interior en configuración de barra principal e barra secundaria. Con tres sistemas de 30 kV independentes coas seguintes estruturas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Para o sistema de 30 kV do transformador T1 a estrutura será a seguinte: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Barra principal de 30 kV-2500 A: unha posición de transformador, con transformador de SS.AA.; unha posición de medida e dúas posicións de liña (PE Coto das Airas e PE Laxabranca), unha posición de batería de condensadores e unha de reserva.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Coto das Airas: unha posición cabeceira, unha de medida e 3 posicións de circuitos.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Laxabranca: unha posición cabeceira, unha de medida e 2 posicións de circuitos.</li> </ul> </li> <li>▪ Para o sistema de 30 kV do transformador T2 a estrutura será a seguinte: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Barra principal de 30 kV-2500 A: unha posición de transformador; unha posición de medida e dúas posicións de liña (PE Puza e PE Edreira I), unha posición de batería de condensadores e unha de reserva.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Puza: unha posición cabeceira, unha de medida e 4 posicións de circuitos.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Edreira I: unha posición cabeceira, unha de medida e 3 posicións de circuitos.</li> </ul> </li> <li>▪ Para o sistema de 30 kV do transformador T3 a estrutura será a seguinte: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Barra principal de 30 kV-2500 A: unha posición de transformador; unha posición de medida e dúas posicións de liña (PE Uxo e PE Monte Peón) e unha posición de batería de condensadores.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Uxo: unha posición cabeceira, unha de medida e 2 posicións de circuitos.</li> <li>• Barra secundaria de 30 kV-1250 A PE Monte Peón: unha posición cabeceira, unha de medida e 1 posición de</li> </ul> </li> </ul>
--	--	--	--

			circuítos.
--	--	--	------------

Documentación que se expón:

1. O proxecto de execución (xaneiro de 2022-visado o 17.2.2022).
2. A relación concreta e individualizada dos propietarios de bens e de dereitos afectados (RBDA-xuño de 2022).
3. Planos parcelarios (RBDA-xuño de 2022).
4. O estudo de impacto ambiental (EIA) (xaneiro de 2022).
5. O proxecto sectorial de incidencia supramunicipal (xaneiro de 2022-visado o 17.2.2022).