

Sarbil: territorio, energía y futuro

ACTA DE LA SEGUNDA SESIÓN. 22/04/2026

27 de abril del 2026



Índice

1. CARACTERÍSTICAS DE LA SESIÓN	3
2. DESARROLLO DE LA SESIÓN.....	3
2.1. INTRODUCCIÓN	3
2.2 PRESENTACIONES DE LAS PARTES IMPLICADAS	4
2.3. PREGUNTAS Y RESPUESTAS	6
2.5. VALORACIÓN	9

1. CARACTERÍSTICAS DE LA SESIÓN

Día	22 de abril del 2026, ayuntamiento de Etxauri
Horario	18:00-20:20
Asistencia	35 personas (15 mujeres y 20 hombres)
Personas dinamizadoras	Uxune Alustiza, Joseba Beltza y Mikeldi Zeberio (Emun)

2. DESARROLLO DE LA SESIÓN

2.1. INTRODUCCIÓN

Segunda sesión del proceso de deliberación de **Sarbil, lurraldea, energia eta etorkizuna**.



En esta ocasión escucharemos a las partes implicadas en una exposición de 15 minutos, en el siguiente orden.

- 1.- Sarbil-Eguzki SL
- 2.- Etxauriko Udala
- 3.- Etxaurindarra Elkarte
- 4.- Etxauribar Klima eta Burujabetza

Una vez terminadas las presentaciones, se abrirá el turno de preguntas, que se organizará por grupos y cada grupo decidirá cuáles son las preguntas a realizar.

Se acabará la sesión con las respuestas a las preguntas realizadas.

Aviso:

En este documento hemos recogido las preguntas y las respuestas que se dieron durante la sesión. Se han añadido las presentaciones o los textos expuestos como anexos del presente documento (en el momento del envío del acta no hemos recibido la exposición de Etxauribar Klima eta Burujabetza. Es por ello que no está entre los anexos).

2.2 PRESENTACIONES DE LAS PARTES IMPLICADAS

SARBIL-EGUZKI SL



ETXAURIKO UDALA



ETXAURINDARRA ELKARTEA



ETXAURIBAR KLIMA ETA BURUJABETZA



2.3. PREGUNTAS Y RESPUESTAS



SARBIL-EGUZKI SL

Galderak:

- ¿Estáis dispuestos a poner el condicionante / línea roja de que el proyecto esté compuesto siempre en un porcentaje superior al 51% de participación ciudadana o participación local y que garantice los intereses locales?
- ¿Cómo asegurar la participación social del 51%?, ¿Cómo sería la participación, si se ha pensado cuantos € para cada participación del proyecto?
- Modelo de negocio (gestión 51% / autoconsumo)
- Inversión inicial garantía participación (local - pública)
- ¿Cómo asegurar el destino final de la energía?
- ¿Estáis dispuestos a poner la línea roja de que se cumpla estrictamente con los requisitos/certificación del agrovoltaico?
- Puede ser que el proyecto se redujese en tamaño (debido a alegaciones, por ejemplo) ¿seguirá siendo viable por parte del promotor, tal vez añadiendo baterías (dónde)?
- ¿Proceso de modernización del proyecto (batería, hidrogeno, etc)?
- ¿Plazos de desarrollo?
- Soterramiento 50 cm > 100 cm

Erantzunak:

- La ley lo que exige es mínimo 21% y máximo 51%. Cómo garantizar el 51%, no se sabe. Por consiguiente, tampoco sabemos el precio.
- El proyecto no está económicamente cerrado todavía. Ha surgido modificaciones desde el inicio debido a que la tecnología avanza muy rápidamente. Aún es pronto para calcular cuánto puede costar una participación.
- Son nueve parques, nueve proyectos. Eso posibilita decidir segmentar el consumo y la propiedad según el cliente (parque por grupo de clientes).

- En este proyecto es muy probable que haya que crear un almacenamiento de baterías. La idea es que las baterías no estén aquí sino en algún otro lugar como un polígono, por ejemplo. Esta idea no es definitiva.
- Hitos: para setiembre seguramente sabremos si medioambientalmente es viable. En diciembre, en el caso de que sí, se obtendrá la licencia de construcción. La idea es empezar a construir a finales del 2027 o principios del 2028.
- Calificación del agrovoltaico: no sé las características exigidas exactas pero la idea es que sea así. Es una zona que la vamos a usar para pastar.
- El soterramiento será de 80 centímetros, seguramente.

ETXAURIKO UDALA

Galderak:

- Los/el ayuntamiento(s) cómo pueden garantizar la participación del, al menos, el 51%?
- ¿Cómo asegurar la participación social del 51%?, ¿Cómo sería la participación, si se ha pensado cuantos € para cada participación del proyecto?
- ¿Cómo y cuánto (energía, porcentaje) se va a compensar a revertir en el medio ambiente?
- ¿Cómo asegurar el destino final de la energía?
- ¿Plazos de desarrollo?
- ¿Cómo se garantiza legalmente que no se desarrollen otros proyectos en Sarbil?
- ¿Tiene el ayuntamiento previsto participar económicamente en el proyecto como entidad pública?
- Aparte de la posible licencia de obra, ¿qué beneficios recurrentes van a tener los ayuntamientos de la zona durante la vida útil del parque?
- ¿Cómo está catalogado el terreno dónde pone el proyecto en el plan municipal?

Erantzunak:

- No hay números. Se está haciendo el análisis. No sabemos cuánto se va a revertir.
- El beneficio para la zona creemos que será económica y social. La aportación es en estos dos sentidos.
- El ayuntamiento aún no ha valorado si va participar. Hará la valoración cuando proceda.
- Cómo garantizar el 51%, se aseguraría mediante contratos con pymes y particulares.
- Ahora mismo no podemos responder sobre la catalogación exacta del suelo. Traeremos la respuesta en la próxima semana.

[* Respuesta enviada por correo el 27/04/2026: PLAN URBANISTICO DE ETXAURI (Orden Foral 11E/2016, de 9 de noviembre, BON número 233, 2/12/2016):

El plan urbanístico vigente de Etxauri cataloga las parcelas de la sierra de Sarbil de la misma manera que lo hace el plan de Ordenación POT3 Área central, Suelo no urbanizable de protección ambiental subcategoría Conectividad Territorial.]

- El destino de la energía será en círculos concéntricos: primer Etxauri y valle, después municipios colindantes y finalmente resto de Nafarroa.

ETXAURINDARRA ELKARTEA

Galdera:

- ¿Dada la relevancia de esta cuestión para el municipio y para el valle de Etxauri, la comunidad energética tiene previsto tomar una posición respecto a esta cuestión?

Erantzuna:

- No está previsto tomar una posición a corto plazo.

ETXAURIBAR KLIMA ETA BURUJABETZA

Galdera:

- ¿Cómo compatibilizar la transición energética con la situación actual del precio de la energía?

Erantzunak:

- El problema es llevar la energía a aumentar la producción.
- El equilibrio de la oferta y demanda, será uno de los problemas.
- Tendremos que reducir, sustituir (electrificar lo fósil) mediante impuestos y subvenciones. Se tendrá que hacer una transición en ese sentido.



2.5. VALORACIÓN

17 personas responden el cuestionario de valoración. Estos son los resultados:

Valora del 1 al 10:

Saioaren antolaketa - Organización de la sesión	8.5
Landutako edukiak - Contenidos de la sesión	8.4
Erabilitako metodologia - Metodología	8.2
Dinamización de la sesión	8.1
Saioan egon den giroa - Ambiente de la sesión	8.4
Balorazio orokorra - Valoración general	8.3

¿Quisieras añadir algo más?:

- Oso gustura. Eskerrik asko

ERANSKINAK / ANEXOS

ASOCIACIÓN ETXAURINDARRA:

QUIENES SOMOS

- PRIMER PROYECTO_

COMUNIDAD ENERGÉTICA: Tejado de las piscinas

- PARTICIPANTES: en la comunidad energética en la asociación Etxaurindarra

- GRUPOS DE TRABAJO:

- Leña
- Formación
- Movilidad
- “Arboles”

EN RELACIÓN AL TEMA DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA EN SARBIL:

Lo que podemos contar es lo que se comentó en una asamblea a petición de una persona socia.
Como conclusión:

Etxaurindarra no se ha posicionado con respecto al proyecto fotovoltaico de Sarbil.