



SUSTAINABLE RESOURCES
Verification Scheme GmbH

Principios del esquema para el uso, tratamiento y distribución/comercialización de combustibles de biomasa y su conversión en electricidad y calor

Versión: SSP-USE-es-3.1

Fecha: 08 septiembre 2025

Válido a partir de: 08 septiembre 2025

© SUSTAINABLE RESOURCES Verification Scheme GmbH

Este documento está a disposición del público en: www.sure-system.org.

Nuestros documentos están protegidos por derechos de autor y no pueden ser modificados. Tampoco está permitida la reproducción o copia de nuestros documentos o partes de ellos sin nuestro consentimiento.

Traducción: Asociación Española de Valorización Energética de la Biomasa (AVEBIOM)

Título del documento: Principios del esquema para la utilización, transformación y distribución/comercialización de combustibles de biomasa y su conversión en electricidad y calor

Versión: SSP-USE-es-3.1

Fecha: 08 septiembre 2025

Válido a partir de: 08 septiembre 2025

Este documento es una versión que ha de utilizarse solamente para lectura y está destinada únicamente a ser una ayuda para comprender mejor los requisitos del sistema SURE-EU. Los documentos traducidos no pueden utilizarse como fundamento para un reclamo legal. La base jurídicamente vinculante para la certificación según el sistema SURE-EU está constituida exclusivamente por las versiones actualizadas de los documentos en inglés, las cuales están publicadas en la página web del sistema SURE en www.sure-system.org.

Contenido

1	Introducción	5
2	Alcance de aplicación.....	5
3	Definiciones y alcance de los requisitos SURE	7
4	Principios y requisitos de aplicación general.....	7
4.1	Verificación y control de la conformidad del esquema	7
4.1.1	Certificación individual.....	8
4.2	Trazabilidad y documentación	9
4.3	Sistema de gestión y estructura operativa	11
4.3.1	Prueba de una estructura organizativa conforme al esquema.....	11
4.3.2	Prueba de un sistema de gestión de la calidad y los riesgos conforme al sistema.....	12
4.3.3	Definición de una instalación logística en el sistema SURE-EU	13
4.4	Cualificaciones de los empleados.....	13
4.5	Contabilidad de los gases de efecto invernadero.....	14
4.6	Responsabilidad social	15
5	Requisitos específicos de la fase para las instalaciones de conversión para la generación de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa.....	17
5.1	Requisitos para la producción de electricidad a partir de combustibles de biomasa.....	18
5.2	Requisitos de ahorro de GEI.....	20
5.3	Requerimientos para las emisiones de contaminantes atmosféricos	21
5.4	Requisitos para el correcto funcionamiento de las instalaciones.....	22
6	Requisitos de documentación.....	22
6.1	Requisitos de documentación para los primeros puntos de acopio/puntos de acopio	23
6.1.1	Requisitos para la biomasa entrante.....	24
6.1.2	Requisitos de los procesos internos.....	26
6.1.3	Requisitos para la venta/salida de biomasa	27
6.2	Requisitos de documentación para las plantas de transformación.....	29
6.2.1	Requisitos para la biomasa entrante.....	29
6.2.2	Requisitos de los procesos internos.....	31
6.2.3	Requisitos para la venta/salida de biomasa	32

6.3	Requisitos de documentación para los proveedores antes de la última interfaz	34
6.3.1	Requisitos para la biomasa entrante.....	34
6.3.2	Requisitos para la venta/salida de biomasa	36
6.4	Requisitos de documentación para las últimas interfaces	37
6.4.1	Requisitos para la biomasa entrante.....	37
6.4.2	Requisitos de los procesos internos.....	39
6.4.3	Requerimientos para las cantidades de salida de electricidad o calor producidas	40
6.5	Requisitos de documentación para los proveedores de servicios tras la última interfaz.....	42
6.5.1	Requisitos para el suministro de electricidad o calor generados	42
6.5.2	Requisitos para las cantidades de electricidad o calor emitidas	43
7	Expedición de pruebas de sostenibilidad	44
7.1	Requisitos para la expedición de pruebas de sostenibilidad	44
7.2	Contenido de las pruebas de sostenibilidad.....	45
7.3	Cómo se invalidan las pruebas de sostenibilidad	45
7.4	Emisión de pruebas parciales de sostenibilidad	46
8	Aceptación de otros esquemas voluntarios	46
9	Documentos pertinentes	46
10	Referencias.....	47
	Anexo I: Información sobre la revisión.....	50

1 Introducción

Se espera que el uso de combustibles de biomasa para la producción climáticamente neutra de electricidad y calor contribuya considerablemente a la consecución de los objetivos fijados por los Estados miembros de la UE en la Directiva (UE) 2018/2001 para aumentar la cuota de energías renovables.

Aunque la biomasa es una fuente de energía renovable, su suministro no es infinito. Para que la transición energética tenga éxito, los combustibles de biomasa deben producirse de forma sostenible y utilizarse de manera responsable para generar electricidad y calor. Esto incluye asegurar un uso altamente eficiente de los recursos para satisfacer la demanda, garantizar un nivel mínimo de ahorro de gases de efecto invernadero por el uso de combustibles de biomasa en comparación con los combustibles fósiles y controlar y reducir las emisiones de contaminantes atmosféricos.

Para ello es necesario que todos los agentes económicos que utilicen, procesen, transporten o conviertan combustibles de biomasa en electricidad y calor cumplan una normativa y unas especificaciones claramente definidas. La Unión Europea ha definido y adoptado estos requisitos de sostenibilidad en la Directiva (UE) 2018/2001. Los esquemas voluntarios se consideran aquí como una forma particularmente adecuada de proporcionar esta prueba de cumplimiento de una manera objetiva, transparente y creíble.

El sistema SURE-EU es este tipo de esquema voluntario, que traduce los requisitos de RED III en un sistema de verificación práctico para el mercado y garantiza su cumplimiento.

2 Alcance de aplicación

Los requisitos establecidos en el presente documento se aplican a todos los agentes económicos posteriores a la fase de producción de biomasa agrícola y forestal, en el caso de restos y residuos, posteriores a su recogida, que, como participantes en el esquema SURE-EU de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001¹, reciben/recogen, procesan o comercializan/distribuyen biomasa o combustibles de biomasa para la generación de electricidad y/o calor o refrigeración (conocidos como "interfaces") y generan electricidad y/o calor o refrigeración a partir de combustibles de biomasa sostenibles (conocidos como "últimas interfaces").

Estos operadores económicos son:

- ✓ **Interfaces:** Todos los operadores económicos a lo largo de la cadena de producción y suministro, empezando por las operaciones en las que la biomasa entra en la cadena de transformación. Se distingue entre primeros puntos de acopio y gestores (puntos de acopio) y plantas de transformación.
- ✓ **Los primeros puntos de acopio** son operaciones que aceptan biomasa agrícola o forestal por primera vez de los productores suministradores
- ✓ **Puntos de acopio:** En el caso de los restos y residuos procedentes de la biomasa, los primeros puntos de acopio se denominan gestores/puntos de acopio. Los puntos de acopio son operaciones que reciben restos y residuos de biomasa por primera vez de los productores suministradores y en las que, como máximo, los restos y residuos se someten únicamente a un tratamiento mecánico (trititación o separación).

Las plantas de procesamiento son interfaces donde se procesa y trata la biomasa para alcanzar la calidad requerida para su uso como biocombustible.

- ✓ **Últimas interfaces:** Las plantas de conversión se denominan "últimas interfaces" (corresponde a un "productor final") si convierten combustible de biomasa sólido o gaseoso en electricidad o calor/refrigeración y entran en el ámbito de aplicación del artículo 29, apartado 1, de la Directiva (UE) 2018/2001.
- ✓ **Proveedores antes de la última interfaz:** Operadores económicos que suministran biomasa o combustibles de biomasa al siguiente destinatario después de haber sido recogidos hasta la última interfaz.
- ✓ **Proveedores de servicios después de la última interfaz:** Operadores económicos que suministran la electricidad y/o el calor/frío producidos a partir de combustibles de biomasa sostenible al siguiente destinatario hasta la última interfaz.

Además, este documento define los requisitos de trazabilidad y balance de masas para los distribuidores/comercializadores que suministran toda o parte de la electricidad o el calor/frío producidos de forma sostenible en el sistema SURE-EU al siguiente destinatario (conocidos como "proveedores de servicios después de la última interfaz").

La inspección neutral de las últimas interfaces y de los proveedores de servicios después de la última interfaz incluye todos los requisitos descritos a continuación en este documento. Además, todos los documentos SURE pertinentes, así como la Directiva (UE) 2018/2001, se aplican al ámbito de este esquema.

3 Definiciones y alcance de los requisitos SURE

Con el fin de establecer un entendimiento común de los términos y definiciones utilizados en estos principios del sistema, se hace referencia a las "*Definitions in the SURE system*" ("Definiciones en el sistema SURE"). Todos los principios del sistema SURE se refieren a este documento.

4 Principios y requisitos de aplicación general

Los operadores económicos que reciben/recogen, comercializan/distribuyen o procesan biomasa o combustibles de biomasa o los utilizan para generar electricidad o calor deben demostrar que cumplen los requisitos de la Directiva (UE) 2018/2001 y del sistema SURE-EU. Por lo tanto, en el sistema SURE-EU, todas las interfaces están *sujetas a certificación*.

Las interfaces y los proveedores de servicios posteriores a la última interfaz están *sujetos a certificación* en el sistema SURE-EU. Por lo que respecta a la inspección de las instalaciones logísticas, se aplican condiciones especiales, que pueden consultarse en el documento SURE "*Scheme principles for the certification process - Requirements and specifications*" ("Principios del sistema para el proceso de certificación - Requisitos y Especificaciones").

Los organismos de certificación aprobados en el sistema SURE de la UE y acreditados por las autoridades nacionales verifican el cumplimiento de los requisitos del esquema a lo largo de toda la cadena de producción, transformación y suministro en el marco de una inspección neutral.

4.1 Verificación y control de la conformidad del esquema

Los operadores económicos se comprometen a cumplir los requisitos del sistema SURE-EU y a informar inmediatamente de cualquier discrepancia o incoherencia a SURE y al organismo de certificación contratado. A tal fin, los operadores económicos publican una declaración inequívoca de acceso público basada en una auditoría anual conforme a los requisitos del sistema SURE-EU.

De acceso público significa que la declaración está disponible bajo previa solicitud. La declaración de cumplimiento de los requisitos del esquema SURE-EU puede adoptar la forma de un contrato válido con SURE o de un certificado expedido durante la auditoría anual y se exige para cada una de las operaciones/centros de explotación del operador económico.

Además, y limitado a las zonas forestales de bajo riesgo en las que se permiten las auditorías de primera o segunda parte (conocido como enfoque basado en el riesgo de «Nivel A»), las instalaciones que producen combustibles de biomasa a partir de biomasa forestal deben emitir una declaración de garantía de que la biomasa forestal no procede de zonas terrestres en las que no se puede cultivar biomasa (es decir tierras con alto valor de biodiversidad, humedales o turberas en referencia a la fecha límite, tal como se establece en el artículo 29, apartado 3, letras a), b), d) y e), artículo 29, apartado 4, letra a), artículo 29, apartado 5, de la Directiva revisada (UE) 2018/2001). Las condiciones del terreno para el abastecimiento de biomasa forestal se definen en los principios del esquema para la producción de biomasa forestal.

SURE sólo pueden certificar a los operadores que cumplan todos los requisitos siguientes:

- a)** Disponen de un sistema de gestión de la documentación
- b)** Disponen de un sistema auditable para custodiar y revisar todas las pruebas relacionadas con las reclamaciones que presentan o en las que se basan.
- c)** Conservan todas las pruebas necesarias para dar cumplimiento al presente Reglamento y a la Directiva (UE) 2018/2001 durante un mínimo de 5 años, o más cuando así lo exija la autoridad nacional competente
- d)** Aceptan la responsabilidad de preparar cualquier información relacionada con la auditoría de dichas pruebas

4.1.1 Certificación individual

Los operadores económicos que deseen obtener la certificación del sistema SURE-EU en el marco de una inspección neutral deben registrarse previamente en SURE. Esto puede hacerse en línea en www.sure-system.org. Los pasos individuales para adherirse al sistema se describen detalladamente en el documento de SURE "Alcance y requisitos básicos del sistema".

Encontrará una descripción detallada de los requisitos para la inspección neutral en el documento "Principios del sistema para el proceso de certificación - Requisitos y especificaciones".

Tras la celebración del contrato de esquema con el sistema SURE-EU, el operador económico indica el ámbito para el que se va a certificar la operación. En el sistema SURE-EU, el ámbito describe el área de actividad permitida en la cadena de producción de biomasa sostenible. En este contexto, se puede especificar más de un ámbito (por ejemplo, primer punto de acopio, planta de transformación y planta de conversión). La biomasa recogida,

comercializada/distribuida, transformada o convertida fuera del ámbito especificado no puede declararse biomasa sostenible en el sistema SURE-EU.

Durante la auditoría in situ, el alcance que se va a certificar tiene que verificarse y compararse con los detalles del alcance aprobado del operador económico en la base de datos del sistema SURE-EU y confirmarse.

4.2 Trazabilidad y documentación

La trazabilidad de la biomasa o de los combustibles de biomasa utilizados debe garantizarse mediante un sistema de balance de masas (para más información, véase el documento de SURE "*Technical guidance for the mass balancing*" ("Orientaciones técnicas para el balance de masas")). Esto significa que el proceso y los equipos técnicos existentes que garantizan que los flujos de materiales están correctamente documentados y son trazables deben describirse de forma que puedan verificarse. Esto se aplica tanto al flujo físico de biomasa y combustibles de biomasa como a la trazabilidad del biogás o biometano en la infraestructura de distribución. Sin embargo, dado que un esquema voluntario por sí solo no puede garantizar el balance de masas de toda una red de gas interconectada, el balance de masas de los combustibles gaseosos en la red de gas tiene que implementarse en la base de datos de la Unión (Union Database), que por tanto es de uso obligatorio para todos los operadores económicos que inyecten biometano en una red de gas interconectada o lo retiren de ella.

Las operaciones en las que los restos y residuos se procesan mediante métodos puramente mecánicos deben documentar los cambios en las cantidades (proporción de entrada/salida). Esto debe ser comprobado por el auditor y verificado durante la auditoría.

Debe tenerse en cuenta que para las últimas interfaces, es decir, las operaciones que convierten combustibles de biomasa sostenibles en electricidad o calor, debe prestarse especial atención a los procesos internos para poder documentar correctamente la masa de combustible utilizada en el proceso de conversión, su contenido energético y los atributos de sostenibilidad asignados al lote de combustible utilizado. La cantidad de energía final producida debe verificarse de forma plausible en relación con los combustibles de biomasa utilizados para producirla.

La promoción de la producción y el uso de biogás o biometano, su inyección en una red de gas natural y el comercio transfronterizo crean la necesidad de garantizar una contabilidad adecuada de la energía renovable, así como de evitar la duplicación de incentivos resultante de los esquemas de ayuda de los distintos Estados miembros al aplicar un sistema de balance de masas en el sistema SURE-EU, es necesario, por lo tanto, proporcionar información para cada partida de biomasa sostenible o combustibles de biomasa, para la que se ha proporcionado ayuda para la producción de dicha partida, el tipo de esquema de ayuda.

Los requisitos generales de un sistema de balance de masas conforme al sistema y las posibilidades de verificación se describen detalladamente en el documento "*Technical guidance for the mass balancing*" ("Orientaciones técnicas para el balance de masas") del sistema SURE-EU.

El sistema SURE-EU exige que todos los operadores económicos dispongan de un *sistema de gestión de documentos* adecuado y verificable durante las auditorías. Todos los documentos y procedimientos pertinentes se almacenan y conservan durante los intervalos de auditoría válidos y pueden presentarse durante las auditorías.

La persona o personas responsables deben comprobar la legibilidad de todos los documentos y registros y asegurarse de que todos los datos son completos y correctos, especialmente cuando se recibe combustible.

Debe garantizarse en todo momento que los documentos y registros de cada envío de biomasa puedan asignarse claramente. Esto puede garantizarse, por ejemplo, si los proveedores asignan números de albarán de entrega y también de pesaje cuando se pesa la partida.

Todos los documentos conservados en el sistema de gestión de documentos (como los balances de masa o las pruebas de sostenibilidad) deben conservarse durante al menos 5 años, independientemente de otros requisitos legales sobre el periodo de archivo (en Alemania, por ejemplo, se aplica un periodo de archivo de al menos 10 años a los documentos fiscalmente relevantes relacionados con la compraventa). Los albaranes de entrega o pesaje utilizados como base para los balances de masa que debe comprobar anualmente el auditor deben conservarse para documentar el cumplimiento de los requisitos del esquema SURE-EU al menos hasta la siguiente auditoría del balance de masas.

Todos los envíos a otros operadores económicos o los servicios prestados a los mismos deben definirse contractualmente e ir acompañados de los documentos justificativos adecuados. El flujo de mercancías o el servicio prestado deben documentarse en consecuencia.

Todos los operadores económicos del sistema SURE-EU deben informar inmediatamente a SURE y al organismo de certificación contratado de cualquier incoherencia en la documentación de la interfaz ascendente. Además, existe el requisito general de facilitar datos a SURE cuando se soliciten (por ejemplo, si es necesario para verificar la trazabilidad continua de la biomasa sostenible y los combustibles de biomasa).

Cuando se transmitan datos sensibles de la empresa, debe aportarse la prueba de que estos datos se tratan de forma confidencial.

4.3 Sistema de gestión y estructura operativa

Los operadores económicos deben demostrar de forma plausible en el sistema SURE-EU que son capaces de aplicar de forma fiable y verificable los requisitos del sistema para la trazabilidad de la biomasa, el balance de masas (véase el documento SURE "*Technical guidance for the mass balancing*" ("Orientaciones técnicas para el balance de masa")), el cálculo de gases de efecto invernadero (véase el documento SURE "*Technical guidance for greenhouse gas calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero")) y otros requisitos descritos en este documento.

Esto incluye la *documentación de los procedimientos* y flujos de procesos *pertinentes* en la empresa, como los flujos internos de materiales o las fases de transformación, la *descripción de la estructura organizativa* de la empresa/operación, incluidos los nombres de los empleados responsables del cumplimiento de los requisitos del esquema SURE y las *medidas para garantizar el cumplimiento de los requisitos del esquema SURE-EU* y para mitigar el riesgo de un posible incumplimiento de los requisitos del esquema SURE-EU.

4.3.1 Prueba de una estructura organizativa conforme al esquema

Como prueba de que la estructura organizativa y operativa se ajusta al esquema, pueden aportarse los siguientes documentos (a título de ejemplo, pero no exhaustivo):

- ✓ un documento escrito que identifique al empleado responsable del cumplimiento del esquema, y
- ✓ un organigrama que enumere e identifique a los empleados responsables de la certificación de sostenibilidad para todas las fases del proceso en la empresa y muestre los niveles jerárquicos correspondientes con los poderes de dirección asociados, en combinación con
- ✓ una descripción exhaustiva del proceso de las actividades del operador económico, con instrucciones específicas de procedimiento u operativas para las respectivas fases del proceso, indicando claramente las tareas y obligaciones de los empleados responsables

Las instrucciones de trabajo pueden utilizarse para documentar que los empleados de la empresa son conscientes de sus tareas, deberes y responsabilidades. Además, éstas ya deben formar parte de los contratos de trabajo y las instrucciones verificables deben garantizar su correcta aplicación. Unas señales o avisos adecuados en la empresa pueden complementar las medidas adoptadas.

Los contratos existentes con terceros, como subcontratistas, proveedores de servicios o intermediarios, deben presentarse cuando se inspeccione la empresa. Deben demostrar que se transmite toda la información pertinente para cumplir los requisitos del esquema SURE-EU. Hay que tener en cuenta aquí que las plantas explotadas a través de acuerdos de agencia para el propietario de la planta, que es un modelo de gestión común para la bioenergía, se consideran "contratos con terceros" a efectos de inspección. Los acuerdos de agencia deben establecer todos los derechos y obligaciones para garantizar el cumplimiento de los requisitos del esquema SURE-EU y deben definir todos los flujos de información pertinentes y los poderes de toma de decisiones.

4.3.2 Prueba de un sistema de gestión de la calidad y los riesgos conforme al sistema

En el marco de un sistema de gestión de la calidad, las operaciones deben identificar de forma proactiva los incidentes no deseados que puedan dar lugar al incumplimiento de los requisitos del sistema SURE-EU y adoptar medidas preventivas.

A nivel del primer punto de acopio, esto incluye la prueba de las medidas adoptadas y los procedimientos para minimizar el riesgo de abastecimiento de madera talada ilegalmente y mitigar el riesgo de incumplimiento de los requisitos del sistema de diligencia debida definido en el artículo 6 del Reglamento (UE) nº 995/2010 del Parlamento Europeo y del Consejo.

Una forma posible de tratar las no conformidades consiste en registrar y documentar todos los incidentes potenciales de la operación que podrían dar lugar a no conformidades, llevados a cabo como parte de un análisis de vulnerabilidad predictivo, en combinación con instrucciones y medidas de procedimiento que, en caso de producirse, surtan efecto de forma que se restablezca inmediatamente la conformidad del sistema.

Esta documentación incluye:

- ✓ documentación correcta de la no conformidad (quién la notificó, qué ocurrió, cuándo y dónde)
- ✓ información completa sobre la persona responsable
- ✓ qué medidas correctoras se han definido
- ✓ a qué empleados se ha asignado la responsabilidad de estas medidas
- ✓ información sobre la eficacia de las medidas correctoras
- ✓ quién completó y aprobó la medida correctora y cuándo

Basándose en el análisis de vulnerabilidad, también es necesario definir medidas preventivas que ayuden a mitigar los posibles impactos negativos que podrían conducir al incumplimiento

de un requisito legal o de un requisito de sostenibilidad. Los empleados de la empresa deben ser conscientes de las medidas preventivas, por ejemplo en forma de instrucciones periódicas y señales en lugares adecuados de la empresa.

4.3.3 Definición de una instalación logística en el sistema SURE-EU

Las instalaciones logísticas se definen en el sistema SURE-EU como lugares donde

- ✓ sólo se proporciona biomasa para el transporte,
- ✓ El almacenamiento a corto plazo con fines de transbordo no suele superar las 24 horas,
- ✓ no se documentan las entradas y salidas de mercancías,
- ✓ no se pesa la biomasa entrante,
- ✓ los envases y el propio producto no se cambian/mezclan (ni se llenan en nuevos envases) y/o
- ✓ la biomasa entregada no se procesa/trata.

Las instalaciones logísticas que cumplan los criterios mencionados no están sujetas a inspecciones (por muestreo) ni a certificación.

Se debe notificar al organismo de certificación el uso de instalaciones logísticas para el transbordo de biomasa sostenible de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001. El organismo de certificación verifica el cumplimiento de los requisitos anteriores in situ en la siguiente oportunidad y lo registra en el informe de auditoría. El uso continuado de la instalación logística debe ser verificado por el organismo de certificación en cada auditoría posterior (por ejemplo, proporcionando documentos de transporte desde o hacia la instalación logística). En caso de duda, el organismo de certificación está autorizado a inspeccionar las instalaciones logísticas en cualquier momento.

4.4 Cualificaciones de los empleados

Todas las interfaces deben contar con personal cualificado (experto). Los empleados responsables deben ser identificados y nombrados para *puestos clave* en la empresa/operación que sean esenciales para el cumplimiento de los requisitos SURE.

Entre los puestos clave se incluyen, por ejemplo, aunque no exclusivamente:

- ✓ biomasa entrante (comprobación del tipo de biomasa, cantidad y características, confirmación de datos, etc.)

- ✓ fases de procesamiento interno (balance de masas y flujos de materiales, índices de conversión, asignación de características de sostenibilidad, etc.)
- ✓ biomasa saliente (balance de masas y flujos de materiales, almacenamiento, venta, entrega de biomasa sostenible, etc.)
- ✓ cálculo y contabilidad de gases de efecto invernadero (metodología de cálculo de GEI de la UE, recogida de datos, recopilación de información, etc.), si es necesario
- ✓ gestión de la sostenibilidad (persona de contacto para los organismos de certificación, emisión de los documentos y certificados pertinentes, etc.)

Se requiere al menos el conocimiento de los requisitos de la Directiva (UE) 2018/2001 y las obligaciones descritas en ella en relación con la trazabilidad de la biomasa, el balance de masas, el cálculo y la contabilidad de GEI (si procede) y otros métodos y procesos, así como las leyes regionales para el manejo de la biomasa en cuestión y su implementación y aplicación en las operaciones. Esto incluye, por ejemplo, el conocimiento de la legislación sobre residuos o permisos, la normativa sobre inmisiones u otras leyes o normativas pertinentes.²

Además de una titulación o formación pertinente, también se pueden aportar pruebas de conocimientos especializados como parte de un plan de formación inicial o mediante la participación satisfactoria en un curso o programa de formación pertinente.

El operador económico se asegura de que todos los empleados encargados de tareas clave en la empresa han recibido la *formación* y/o instrucción adecuadas y mantiene registros de la formación e instrucción impartidas.

4.5 Contabilidad de los gases de efecto invernadero

Los operadores económicos que reciben/gestionan, comercializan/distribuyen o procesan combustibles de biomasa o los utilizan para generar electricidad o calor (refrigeración) están obligados en virtud del sistema SURE-EU a proporcionar información específica sobre las emisiones de gases de efecto invernadero generadas en la operación respectiva y a transmitir los datos a la interfaz posterior, siempre que la contabilidad de gases de efecto invernadero de conformidad con los requisitos de la Directiva (UE) 2018/2001 sea obligatoria para la planta de conversión que utiliza la biomasa o se cree voluntariamente

El cálculo de las emisiones totales de gases de efecto invernadero y el ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero resultante del uso de combustibles de biomasa debe calcularse como se especifica en la normativa europea.³ Las disposiciones enumeradas aquí para los combustibles de biomasa se aplican también a los combustibles de biomasa.

En el documento "*Technical guidance for greenhouse gas calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de las emisiones de gases de efecto invernadero") del sistema SURE-EU figuran las especificaciones detalladas para determinar las emisiones de gases de efecto invernadero y calcular la reducción de emisiones de estos gases.

4.6 Responsabilidad social

Los participantes en el sistema SURE-EU asumen su responsabilidad social y se comprometen a cumplir, como mínimo, las normas fundamentales del trabajo de la Organización Internacional del Trabajo (OIT⁴), basadas en los principios fundamentales de:

- ✓ Libertad de asociación y negociación colectiva
- ✓ Eliminación del trabajo forzoso
- ✓ Abolición del trabajo infantil
- ✓ Eliminación de la discriminación en materia de empleo y ocupación

que a su vez se recogen en ocho convenios y han sido ratificados por 139 Estados en la actualidad⁵:

- ✓ ***Convenio 87 sobre la libertad sindical y la protección del derecho de sindicación, 1948***

El Convenio 87 sobre la libertad sindical y la protección del derecho de sindicación de 1948 garantiza el derecho de los trabajadores y empresarios a constituir asociaciones sin autorización previa. Estas organizaciones deben tener derecho a redactar sus estatutos y reglamentos, a elegir a sus representantes con plena libertad, a organizar su administración y actividades y a formular sus programas.

- ✓ ***Convenio 98 sobre la aplicación de los principios del derecho de sindicación y de negociación colectiva, 1949***

El Convenio 87 se complementa con el Convenio 98 relativo a la aplicación de los principios del derecho de sindicación y de negociación colectiva, de 1949. Exige una protección adecuada de los trabajadores contra toda discriminación contraria a la libertad sindical en lo que se refiere a su empleo. Esto incluye, en particular, los actos destinados a supeditar el empleo de un trabajador a la condición de que no se afilie a un sindicato o que provoquen el despido de un trabajador por razón de su afiliación sindical o de su participación en actividades sindicales. Se fomentará la posibilidad de celebrar convenios colectivos de trabajo entre empresarios u organizaciones de empresarios y organizaciones de trabajadores para regular las condiciones salariales y laborales.

✓ **Convenio 29 - Trabajo forzoso, 1930**

El Convenio 29 sobre el trabajo forzoso exige la eliminación del trabajo forzoso y obligatorio lo antes posible, por lo que el trabajo forzoso y obligatorio en beneficio de particulares está totalmente prohibido, especialmente los productos con los que comercian. Si el trabajo forzoso u obligatorio no puede eliminarse inmediatamente, está sujeto a ciertas condiciones y debe remunerarse según las tarifas vigentes.

✓ **Convenio 105 sobre la abolición del trabajo forzoso, 1957**

El Convenio 105 sobre la abolición del trabajo forzoso añade que el trabajo forzoso u obligatorio no deberá utilizarse como medio de coacción o de educación política, ni como castigo por mantener opiniones ideológicamente opuestas al sistema establecido, ni como método de movilización y utilización de la mano de obra con fines de desarrollo económico, ni como medio de disciplina laboral, ni como castigo por haber participado en huelgas, ni como medio de discriminación racial, social, nacional o religiosa.

✓ **Convenio 100 relativo a la igualdad de remuneración entre la mano de obra masculina y la mano de obra femenina por un trabajo de igual valor, 1951**

El Convenio 100 pretende promover y, en la medida de lo posible, garantizar la igualdad de retribución entre hombres y mujeres por un trabajo de igual valor.

✓ **Convenio 111: relativo a la discriminación en materia de empleo y ocupación, 1958**

Según el Convenio 111, deben eliminarse todas las formas de discriminación. Por discriminación se entiende cualquier distinción, exclusión o preferencia basada en motivos de raza, color, sexo, religión, opinión política, ascendencia nacional u origen social. También incluye cualquier otra distinción, exclusión o preferencia que tenga por efecto anular o alterar la igualdad de oportunidades o de trato en el empleo o la ocupación.

✓ **Convenio 138 sobre la edad mínima de admisión al empleo, 1973**

El Convenio 138 sobre la edad mínima tiene por objeto garantizar la abolición efectiva del trabajo infantil y elevar progresivamente la edad mínima de admisión al empleo o al trabajo hasta un nivel compatible con el más completo desarrollo físico y mental de los jóvenes. La edad mínima para los países menos desarrollados es de 14 años, en caso contrario de 15 años, y de 18 años para los trabajos que puedan poner en peligro la salud, la seguridad o la moralidad de los jóvenes. Se permiten excepciones considerables a estos principios, en primer lugar para los países menos desarrollados, en segundo lugar para las personas de 14 años o más con fines de formación y, por último, para las personas de 13 a 15 años que realicen trabajos ligeros que no puedan ser perjudiciales para su salud o su desarrollo ni perjudicar su

asistencia a la escuela, su participación en programas de orientación profesional o de formación.

✓ ***Convenio 182 sobre la prohibición de las peores formas de trabajo infantil y la acción inmediata para su eliminación, 1999***

La norma laboral básica más reciente de la OIT sobre trabajo infantil complementa el Convenio 138 y abarca a todas las personas menores de 18 años. Los Estados que ratifiquen el Convenio velarán por que se prohíban y eliminen todas las formas de esclavitud y las prácticas análogas a la esclavitud (como la venta y el tráfico de niños, la servidumbre por deudas y la condición de siervo y el trabajo forzoso u obligatorio), la utilización, el reclutamiento o la oferta de niños para la prostitución, la producción de pornografía o para actividades ilícitas, en particular el tráfico de estupefacientes, y el trabajo que, por su naturaleza o por las condiciones en que se lleva a cabo, es probable que dañe la salud, la seguridad o la moralidad de los niños.

Los requisitos de responsabilidad social del participante en el esquema pueden considerarse cumplidos si el país en el que opera el operador económico ha ratificado las normas laborales fundamentales de la OIT 29, 87, 98, 100, 105, 111, 138 y 182. En el sitio web de la OIT⁶ figura una lista de los Estados que han ratificado las normas fundamentales del trabajo de la OIT. Esta lista se actualiza periódicamente.

5 Requisitos específicos de la fase para las instalaciones de conversión para la generación de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa

Las plantas de conversión para la generación de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa son todas las instalaciones que utilizan combustibles de biomasa (como combustible de madera, paja, biogás, etc., pero también los que absorben energía almacenada temporalmente) y la convierten en energía eléctrica y/o calor.

En el sistema SURE-EU, "instalación" se define como la totalidad de todas las instalaciones técnicas y estructurales funcionalmente relacionadas necesarias para generar electricidad y/o calor. Esto significa que todas las instalaciones instaladas en proximidad física (inmediata) entre sí, como las centrales combinadas de calor y electricidad conectadas al mismo fermentador o varios sistemas de calderas que utilizan la misma turbina de vapor, forman una única unidad. Las inversiones en ampliación, como la conexión de una central combinada de

calor y electricidad adicional a una planta de biogás existente, también se consideran una única instalación y no una segunda instalación de nueva puesta en marcha.

En el sistema SURE-EU, debe comprobarse y validarse la fecha de entrada en funcionamiento de la instalación. Se considera que una instalación está operativa si genera electricidad y/o calor por primera vez después de establecer que está técnicamente preparada para funcionar. La fecha de entrada en funcionamiento de la instalación no cambia si el generador u otras partes técnicas o estructurales se sustituyen después de la puesta en marcha inicial como inversión de sustitución o racionalización.

Se considera que existe una inversión de sustitución si las instalaciones o las piezas de las instalaciones se sustituyen debido al desgaste o a los avances tecnológicos.

Si, por razones económicas, se sustituye una instalación existente que no ha llegado al final de su vida útil técnica por una instalación nueva, se considera que se ha realizado una inversión de racionalización si no se aumenta al mismo tiempo la capacidad de la instalación. No obstante, si la inversión aumenta la capacidad de la instalación (potencia nominal de la instalación) y si los costes invertidos han superado al menos el 50% de los nuevos costes de producción teóricos de toda la instalación, se considera que la instalación es de nuevo puesta en funcionamiento una vez que empieza a producir electricidad o calor por primera vez tras la realización de la inversión.

5.1 Requisitos para la producción de electricidad a partir de combustibles de biomasa

La electricidad generada en instalaciones con una potencia térmica nominal igual o superior a 50 MW debe producirse en plantas de cogeneración en el marco del sistema SURE-EU, a menos que el operador de la instalación pueda documentar de forma objetiva y transparente que la evaluación del potencial de cogeneración se ha llevado a cabo de conformidad con el artículo 14 de la Directiva (UE) 2012/27 (Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2012, relativa a la eficiencia energética, por la que se modifican las Directivas (UE) 2009/125 y (UE) 2010/30 y se derogan las Directivas (UE) 2004/8 y (UE) 2006/32⁷) muestra que no existe una forma rentable de utilizar la tecnología de cogeneración de alta eficiencia. Este análisis coste-beneficio puede formar parte de una evaluación medioambiental.

Si la evaluación no identifica un potencial en el que los beneficios superen los costes, las instalaciones podrán quedar exentas de los requisitos de producción de calor y electricidad. La electricidad inyectada a la red y el calor suministrado pueden utilizarse como prueba del funcionamiento de la cogeneración.

Además, las instalaciones con una potencia térmica no superior a 50 MW están exentas del requisito de cogeneración, salvo que se especifique lo contrario en el país en el que se genere la electricidad.

Del mismo modo, quedan exentas del requisito de cogeneración las instalaciones que sean objeto de una comunicación específica de un Estado miembro a la Comisión sobre la base de una amenaza debidamente justificada para la seguridad del suministro eléctrico y cuando la Comisión de la UE haya adoptado una decisión a tal efecto.

La electricidad producida en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o superior a 50 MW que hayan entrado en funcionamiento por primera vez después del 25 de diciembre de 2021 debe producirse utilizando tecnología de cogeneración de alta eficiencia, a menos que las instalaciones estén exentas del requisito de cogeneración en virtud de los criterios anteriores.

Instalaciones exentas de la obligación de cogenerar electricidad y que

- ✓ hayan entrado en funcionamiento después del 25 de diciembre de 2021, y
- ✓ cumplan los requisitos anteriores, y
- ✓ sólo generan electricidad

sólo se reconocen en el sistema SURE-EU si cumplen determinados valores mínimos de eficiencia energética o capturan y almacenan de forma segura las emisiones de dióxido de carbono generadas durante la producción de electricidad (captura y almacenamiento de carbono, CCS en sus siglas en inglés).

Como nivel mínimo de eficiencia energética

- ✓ para las instalaciones con una potencia térmica nominal total de entre 50 y 100 MW, se requieren como base de evaluación en el sistema SURE los valores de eficiencia energética asociados a las mejores técnicas disponibles ("niveles de eficiencia energética asociados a las MTD") definidos en la Decisión de la Comisión⁸ (UE) 2017/1442, y
- ✓ para las instalaciones con una potencia térmica nominal total superior a 100 MW, un rendimiento eléctrico neto de al menos el 36%.

La coincineración de combustibles de biomasa y fuentes de energía de origen fósil en instalaciones para la generación de electricidad pura sólo está permitida en el sistema SURE si la cuota de biomasa sostenible en la producción de energía es de al menos el 51%, medida al valor calorífico inferior del combustible [H_u]. Como prueba se puede presentar un libro de registro de combustible completo.

5.2 Requisitos de ahorro de GEI

El ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero forma parte de los requisitos del esquema SURE-EU para los operadores económicos que tienen la obligación de hacerlo en virtud de la Directiva (UE) 2018/2001 o que desean aportar voluntariamente pruebas de ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero.

La reducción mínima de emisiones de gases de efecto invernadero es:

- ✓ del 80 % como mínimo en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones que hayan entrado en funcionamiento después del 20 de noviembre de 2023;
- ✓ del 70 % como mínimo hasta el 31 de diciembre de 2029, y del 80 % como mínimo a partir del 1 de enero de 2030, en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o superior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento entre el 1 de enero de 2021 y el 20 de noviembre de 2023;
- ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles gaseosos derivados de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o inferior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento entre el 1 de enero de 2021 y el 20 de noviembre de 2023, del 70 % como mínimo antes de que cumplan 15 años de funcionamiento, y del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento;
- ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o superior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento antes del 1 de enero de 2021, del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento, como muy pronto a partir del 1 de enero de 2026 y, a más tardar, a partir del 31 de diciembre de 2029;
- ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles gaseosos derivados de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o inferior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento antes del 1 de enero de 2021, del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento, y como muy pronto a partir del 1 de enero de 2026

en la medida en que no haya otros requisitos definidos en la regulación nacional del país en el que opera la instalación.

La última interfaz que convierte los combustibles de biomasa en electricidad y/o calor debe proporcionar información sobre la fecha de entrada en funcionamiento de la instalación, la potencia térmica nominal y el tiempo total en operaciones.

El ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) es el ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) expresado en porcentaje por el uso de combustibles de biomasa en comparación con los combustibles fósiles para la producción de electricidad o calor.⁹ El cálculo de las emisiones totales de GEI y el ahorro de emisiones de gases de efecto invernadero resultante del uso de combustibles de biomasa debe calcularse según lo especificado en la normativa europea de la Directiva (UE) 2018/2001.¹⁰ Las disposiciones enumeradas aquí para los combustibles de biomasa se aplican también a los combustibles de biomasa.

En el documento "*Technical guidance for greenhouse gas calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de las emisiones de gases de efecto invernadero") del sistema SURE-EU figuran los detalles para calcular y demostrar la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero exigida.

5.3 Requerimientos para las emisiones de contaminantes atmosféricos

Cuando los combustibles de biomasa se convierten en electricidad o calor, las emisiones de contaminantes atmosféricos, en particular de óxidos de nitrógeno (NO_x), monóxido de carbono (CO), dióxido de azufre (SO₂) y partículas deben reducirse al mínimo utilizando la mejor tecnología disponible. Los valores límite vienen definidos por las respectivas normativas sobre inmisiónes de los países en los que se explota la planta de conversión (por ejemplo, en Alemania, en virtud de la 44ª Ordenanza de aplicación de la Ley federal de control de inmisiónes), pero como mínimo

- ✓ para las instalaciones con una potencia térmica nominal de 1 a 50 MW, los valores límite de la Directiva (UE) 2015/2193 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de noviembre de 2015, sobre limitación de emisiones a la atmósfera de determinados agentes contaminantes procedentes de instalaciones de combustión medianas¹¹ y
- ✓ para las instalaciones con una potencia térmica nominal superior a 50 MW, los valores límite de la Directiva (UE) 2010/75 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 24 de noviembre de 2010, sobre las emisiones industriales.¹²

El cumplimiento de los requisitos válidos de medición y notificación del operador de la instalación debe verificarse en el sistema SURE-EU durante la inspección. Para ello, el titular

de la instalación debe registrar, documentar y presentar los resultados de las mediciones y del seguimiento de tal forma que pueda evaluarse el cumplimiento de los valores límite de emisión y de los requisitos de inspección.

Si se utiliza equipo secundario de reducción de emisiones para cumplir los valores límite de emisión, el titular de la instalación deberá llevar registros del funcionamiento continuo efectivo del equipo secundario de reducción de emisiones y de cualquier mal funcionamiento o avería de este equipo. En caso de incumplimiento de los valores límite de emisión, el titular de la instalación deberá dar cuenta de forma transparente de las medidas adoptadas para restablecer el cumplimiento de los requisitos lo antes posible.

5.4 Requisitos para el correcto funcionamiento de las instalaciones

En el sistema SURE-EU, el permiso de explotación o el certificado de registro es verificado por la autoridad competente del país en el que la instalación está en funcionamiento. Para ello, deben presentarse al auditor los documentos más actualizados y la información relacionada, como los formularios de solicitud y las decisiones de aprobación.

Durante la auditoría, también debe comprobarse que los combustibles de biomasa utilizados han sido autorizados o aprobados por la autoridad competente -en caso necesario- o debe verificarse que el uso de los combustibles de biomasa se ajusta a la licencia de explotación de la instalación. Para ello, el titular de la instalación deberá proporcionar al auditor un registro detallado de los combustibles de biomasa utilizados, en el que se indique claramente el tipo y la clasificación de los combustibles de biomasa y que permita cotejar la información con la licencia de explotación, si existe.

6 Requisitos de documentación

El sistema SURE-EU exige que todos los operadores económicos dispongan de un sistema de gestión de documentos que pueda comprobarse en el marco de una auditoría. Una documentación adecuada es obligatoria para cumplir los requisitos legales de producción sostenible de electricidad y calor a partir de combustibles de biomasa sólidos o gaseosos.

La documentación también debe incluir todas las características de sostenibilidad y ahorro de emisiones de GEI y otra información que describa las materias primas o el combustible junto con los datos de la transacción descritos en el documento SURE "*Technical guidance for mass balancing*" ("Orientaciones técnicas para el balance de masa") que se transmiten de agente económico a agente económico a través de la cadena de suministro. La información de esta documentación incluye datos que deben transmitirse a lo largo de toda la cadena de

suministro, así como datos específicos de cada transacción para garantizar la trazabilidad de los envíos. Esto también se describe en el documento SURE "*Technical guidance for mass balancing*" ("Orientaciones técnicas para el balance de masa"). La información que debe transmitirse a través de la cadena de suministro debe incluirse en la documentación que acompaña a los envíos físicos de materias primas o combustibles.

La trazabilidad de la biomasa se garantiza mediante un sistema de balance de masas. El sistema debe aplicarse de forma que se identifique la cantidad de biomasa producida de forma sostenible en cada fase. Cuando se utilicen valores por defecto (desagregados) para demostrar un ahorro mínimo de gases de efecto invernadero, deberán transmitirse y documentarse las distancias de transporte entre los agentes económicos. Los registros deben garantizar que siempre exista un vínculo transparente entre la biomasa y la documentación.

Todos los documentos del sistema de gestión documental se conservarán durante un mínimo de 5 años, o más si así lo exige la autoridad nacional competente.

6.1 Requisitos de documentación para los primeros puntos de acopio/puntos de acopio

Los primeros puntos de acopio y los puntos de acopio/gestión deben documentar que se han comprometido a cumplir los requisitos del sistema SURE-EU cuando manipulen (por ejemplo, almacenamiento, procesamiento, mezcla) biomasa en el ámbito de aplicación de la Directiva (UE) 2018/2001.

La prueba puede consistir, por ejemplo, en el certificado (válido durante 12 meses) o el contrato de esquema con SURE.

Los primeros puntos de acopio/gestores también tienen que asegurarse de que todas las operaciones directa o indirectamente implicadas en la producción o suministro de biomasa que no sean ellas mismas interfaces se hayan comprometido al menos a cumplir los requisitos del sistema SURE-EU para la producción de biomasa o la recogida de restos y residuos de biomasa y hayan cumplido realmente dichos requisitos. La prueba puede proporcionarse al primer punto de acopio/gestores en forma de las autodeclaraciones cumplimentadas y firmadas por los proveedores de biomasa. En caso de duda, los documentos contractuales entre el productor/productor de restos y residuos y el primer punto de acopio/gestores también pueden utilizarse para este fin.

Los gestores/puntos de acopio también deben documentar que la declaración de residuos de la biomasa saliente es idéntica a la declaración de residuos de la biomasa entrante.

El punto de acopio/gestor no necesita una autodeclaración para los restos y residuos de biomasa procedentes de hogares particulares. Los restos y residuos procedentes de hogares particulares pueden seguir entrando en el ámbito de aplicación de la certificación conforme a la Directiva (UE) 2018/2001.

El punto de acopio debe llevar un registro de las cantidades de restos y residuos de biomasa recogidos en los hogares. Estos registros deben mostrar claramente qué cantidades se recogieron en el periodo de recogida definido. El periodo de recogida puede ser definido por el punto de acopio hasta un máximo de 1 mes - esto debe documentarse en consecuencia. Los registros deben llevarse de forma que la documentación delimite claramente las cantidades de restos y residuos de biomasa recogidos en el mismo periodo por los productores de restos y residuos.

6.1.1 Requisitos para la biomasa entrante

Los primeros puntos de acopio y los puntos de acopio deben documentar lo siguiente en sus registros de *entrada de biomasa*:

- 1) *Número y nombre de todas las operaciones* que suministran biomasa agrícola o forestal (en el caso de los primeros puntos de acopio) o restos y residuos de biomasa (en el caso de los puntos de acopio) a la cadena de suministro por primera vez. Debe mantenerse una lista que se facilitará al organismo de certificación responsable cuando éste lo solicite para realizar inspecciones por muestreo.
- 2) Para cada envío de biomasa sostenible, los productores de biomasa agrícola o forestal o los recolectores/productores de restos y residuos de biomasa deben confirmar que *cumplen los requisitos* del artículo 29 de la Directiva (UE) 2018/2001 utilizando el formulario de autodeclaración respectivo para el *sistema SURE-EU*. El cumplimiento de los requisitos se comprueba en inspecciones por muestreo realizadas por el organismo de certificación responsable del primer punto de acopio o gestión.

Alternativamente, se puede aportar como prueba un certificado válido reconocido por SURE de los productores de biomasa agrícola o forestal o de los productores/gestores de biomasa procedente de restos y residuos. En este caso, una *copia del certificado* válido en el momento en que se recibió la biomasa debe ser claramente legible y documentada para cada cantidad de biomasa sostenible registrada.

Los documentos contractuales también pueden utilizarse como prueba, siempre que contengan información idéntica a las autodeclaraciones del sistema SURE-EU.

- 3) Para cada envío de biomasa sostenible, debe indicarse el *país de origen* de la biomasa y, en el caso de la biomasa agrícola y forestal, la ubicación del cultivo como un polígono en coordenadas geográficas con una resolución de 20 metros para cada punto individual (esto no es necesario si el productor confirma en la autodeclaración que tiene pruebas adecuadas de la ubicación del cultivo).
- 4) Los productores no certificados deberán indicar si la operación está sujeta a las inspecciones establecidas en el Reglamento (UE) 1307/2013 (*Condicionalidad PAC (antigua condicionalidad cruzada)*) en el caso de la biomasa agrícola o a una *evaluación de riesgos* reconocida por el esquema SURE-EU en el caso de la biomasa forestal.
- 5) Para cada cantidad de biomasa sostenible registrada, debe disponerse de *documentos de entrega*, por ejemplo en forma de albaranes de entrega o de pesaje, y de un *etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único.
- 6) Cada envío de biomasa conforme al sistema debe incluir información clara sobre el *tipo de* toda la biomasa entregada y su *designación o código* correcto (resto o residuo).
- 7) Para cada envío de biomasa conforme al sistema, debe registrarse la *fecha* de recepción de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.
- 8) En la medida en que deba aportarse la prueba de una reducción de las emisiones de gases de *efecto invernadero*, el suministro de biomasa sostenible deberá incluir, en el caso de la biomasa agrícola o forestal, información sobre las *emisiones de gases de efecto invernadero* en la cadena ascendente. Las emisiones de materias primas o productos intermedios pueden facilitarse como valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o en forma de la declaración "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Para poder utilizar valores por defecto desagregados, el productor de biomasa debe hacer la declaración correspondiente en la autodeclaración y, si procede, la información sobre la *distancia* real de transporte de biomasa en kilómetros [km] en la biomasa entrante del primer punto de acopio o del punto de acopio, si se requiere para determinar las clases de valores por defecto dependientes de la distancia en el anexo VI de la Directiva (UE) 2018/2001.

Si en la autodeclaración no se hace ninguna declaración sobre el uso de valores por defecto (desagregados), las emisiones de GEI deberán calcularse individualmente.

Debe tenerse en cuenta que sólo los *valores reales* de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede). Si se aplican valores por defecto (desagregados), deberá indicarse "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o un texto similar.

Las emisiones de gases de efecto invernadero procedentes de la producción de restos y residuos se reducen a cero en los puntos de recogida.

- 9) Para cada envío de biomasa conforme al sistema, debe aportarse y documentarse la prueba de que existe una *relación contractual estándar* entre la operación que suministra la biomasa y el primer punto de acopio o recolección, por ejemplo, en forma de contrato de compra o contrato de eliminación. Este requisito de documentación también incluye los contratos con terceros que hayan sido contratados para manipular la biomasa sostenible (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, operadores de instalaciones de almacenamiento).
- 10) Para cada envío de biomasa conforme al sistema, el *nombre de la persona* que aceptó la cantidad de biomasa sostenible y la *declaración de confirmación* del empleado responsable que verificó la exactitud de los datos transmitidos y documentados de la operación anterior o del lugar de operación cuando se recibió la biomasa sostenible en la operación deben ser claramente legibles y estar documentados.

Por cada envío de biomasa o biocombustible que cumpla los requisitos del esquema y al que se haya concedido una ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.1.2 Requisitos de los procesos internos

Los primeros puntos de acopio y los puntos de acopio/gestión deben llevar los siguientes registros en relación con los *procesos internos*:

- 1) Toda la biomasa sostenible de los procesos internos debe tener un *etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo, un número de identificación único, que permita asignarlo en cualquier momento a una partida específica de biomasa entrante que cumpla el sistema.

- 2) La *cantidad* de biomasa sostenible en los procesos internos debe registrarse correctamente (en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa).
- 3) El tipo, la designación o el código y el país de origen de la biomasa deben indicarse en la documentación.
- 4) El tipo de proceso interno debe describirse de forma clara, comprensible y transparente.
- 5) Deben especificarse los *tipos de conversión* dentro del proceso interno, es decir
 - en el caso de *materias primas o productos intermedios*, el *factor de materia prima* [kg/kg] relacionado con el contenido de materia seca y el *factor de asignación* para el producto intermedio
 - en el caso de los combustibles de biomasa sólida o gaseosa, el *factor de materia prima* para el biocombustible [MJ/MJ] y el *factor de asignación* para los combustibles de biomasa sólida o gaseosa
- 6) También debe estar disponible en todo momento un balance de masas completo de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001 para los procesos internos.
- 7) Si las emisiones de gases de efecto invernadero generadas por el proceso interno se calculan individualmente, las emisiones para las materias primas y los productos intermedios deben especificarse como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] para cada elemento específico de la metodología de cálculo de gases de efecto invernadero según la Directiva 2018/2001/CE de la UE, si procede.

Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidance for greenhouse gas calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").
- 8) El *nombre de la persona* que verificó la exactitud de la información sobre el proceso interno y los atributos del balance de masa registrados y documentados debe ser claramente legible y estar documentado.

6.1.3 Requisitos para la venta/salida de biomasa

De conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001, los primeros puntos de acopio y los puntos de gestión están obligados, cuando suministran biomasa sostenible, a proporcionar los datos necesarios para la documentación en las operaciones posteriores o en el lugar de funcionamiento de la interfaz posterior y a informar inmediatamente de las incoherencias en la documentación al sistema SURE-EU y al organismo de certificación contratado.

En el caso de las ventas o *salidas* de biomasa producida de forma sostenible, el primer punto de acopio o gestión debe transmitir los siguientes datos a la siguiente interfaz:

- 1) Para cada cantidad de biomasa sostenible que salga, debe indicarse un *número de certificado* válido y el nombre del *esquema (voluntario)* afiliado (en este caso: SURE).
- 2) El envío de biomasa producida de forma sostenible debe incluir información sobre el tipo, denominación o código de la biomasa y su país de origen.
- 3) Los documentos de entrega deben estar disponibles para cada cantidad saliente de biomasa producida de forma sostenible, y cada envío debe tener un etiquetado claro e inequívoco, por ejemplo, un número de identificación único.
- 4) Para cada cantidad de salida de biomasa conforme al esquema, debe registrarse la fecha de envío de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.
- 5) Debe ser posible en todo momento presentar un balance de masas correcto de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001, incluida la formación de lotes para cada nuevo lote resultante del proceso interno.
- 6) Para cada cantidad saliente de biomasa sostenible, debe facilitarse información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero cuando proceda. Esto puede proporcionarse como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o como un "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Debe tenerse en cuenta que sólo los *valores reales* de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).

Si se aplican valores por defecto (desagregados), deberá indicarse "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o un texto similar. Además, deben sumarse todas las *distancias de transporte* de la biomasa y transmitirse a la interfaz posterior.

Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidance for greenhouse calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").

- 7) El nombre y la dirección del destinatario deben ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de biomasa sostenible que salga.
- 8) Por cada cantidad de biomasa sostenible que salga del país, se debe demostrar y documentar que existe una relación contractual estándar entre el punto de acopio y la operación receptora, por ejemplo, en forma de contrato de compra o contrato de eliminación. Este requisito de documentación también incluye los contratos con terceros que hayan sido contratados para manipular la biomasa sostenible (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, operadores de instalaciones de almacenamiento).
- 9) Para cada envío saliente de biomasa o biocombustible conforme al esquema, para el que se haya proporcionado ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.2 Requisitos de documentación para las plantas de transformación

6.2.1 Requisitos para la biomasa entrante

Las plantas de procesamiento posteriores a la primera interfaz (primer punto de acopio o puntos de acopio/gestión) deben documentar y almacenar lo siguiente en las mercancías *entrantes* de biomasa o combustibles de biomasa conformes con el esquema de acuerdo con la Directiva (UE) 2018/2001:

- 1) Para cada cantidad de biomasa o biocombustible sostenible (incluido el biogás o biometano retirado de una infraestructura de distribución) registrada, deberá disponerse de *documentos de entrega*, por ejemplo en forma de albaranes de entrega o de pesaje, y de *un etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único.
- 2) El nombre y la dirección del vendedor (interfaz aguas arriba, operación, lugar de explotación), así como una copia del certificado de la interfaz ascendente válido en el momento de la producción de biomasa o biocombustible, transformación u otra operación realizada en la interfaz, deben ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de biomasa sostenible registrada.

Si se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, también deben indicarse claramente el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de inyección del gas.

- 3) Para cada envío de biomasa sostenible, debe indicarse el país de origen de la biomasa.

- 4) Cada envío de biomasa o biocombustible conforme al esquema debe incluir información clara sobre el tipo de toda la biomasa o biocombustible entregado y su designación o código correcto (resto o residuo).
- 5) Cuando se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información sobre la calidad del gas.
- 6) Para cada envío de biomasa conforme al sistema, debe registrarse la fecha de recepción de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.
- 7) Si se retira biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información clara sobre el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de retirada del gas.
- 8) En la medida en que deba aportarse la prueba de una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, la biomasa o el biocombustible sostenible entrante deberá incluir información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero. Esto debe hacerse para las materias primas o productos intermedios como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o en forma de la declaración "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).
- 9) Debe tenerse en cuenta que sólo los valores reales de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).
- 10) Si se aplican valores por defecto (desagregados), solo se debe proporcionar la declaración "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o una redacción similar y, en su caso, la distancia real del transporte de biomasa desde la interfaz aguas arriba hasta el proveedor en kilómetros [km] en la biomasa entrante si se requiere para determinar las clases de valores por defecto dependientes de la distancia en el anexo VI de la Directiva (UE) 2018/2001.
- 11) Para cada envío de biomasa o biocombustible que cumpla con el sistema, se debe proporcionar y documentar una prueba de que existe una relación contractual estándar entre la operación que acepta la biomasa y la interfaz anterior, por ejemplo, en forma de contrato de compra o contrato de eliminación. Este requisito de documentación también incluye los contratos con terceros que hayan sido contratados para manipular la biomasa o el biocombustible sostenible (por

ejemplo, subcontratistas, intermediarios, operadores de instalaciones de almacenamiento).

- 12) Para cada envío de biomasa o biocombustible conforme al sistema, deberá figurar de forma claramente legible y documentada el nombre de la persona que aceptó la cantidad de biomasa o biocombustible sostenible y la declaración de confirmación del empleado responsable que verificó la exactitud de los datos transmitidos y documentados desde la operación previa o el lugar de operación cuando se recibió la biomasa o el biocombustible sostenible en la operación.
- 13) Por cada envío de biomasa o biocombustible que cumpla los requisitos del esquema y al que se haya concedido una ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.2.2 Requisitos de los procesos internos

Las plantas de transformación deben llevar los siguientes registros en relación con los *procesos internos*:

- 1) Todas las cantidades de biomasa sostenible o biocombustible que lleguen a un proceso interno deben tener un *etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único, que permita asignarlo en cualquier momento a un envío específico de biomasa entrante que cumpla con el sistema.
- 2) La cantidad de biomasa sostenible o biocombustible en los procesos internos debe registrarse correctamente (en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa).
- 3) El tipo, la designación o el código y el país de origen de la biomasa deben indicarse en la documentación.
- 4) El tipo de proceso interno debe describirse de forma clara, comprensible y transparente.
- 5) Deben especificarse los tipos de conversión dentro del proceso interno, es decir
- 6) en el caso de materias primas o productos intermedios, el factor de materia prima [kg/kg] relacionado con el contenido de materia seca y el factor de asignación para el producto intermedio
- 7) en el caso de los combustibles de biomasa sólida o gaseosa, el factor de materia prima para el biocombustible [MJ/MJ] y el factor de asignación para los combustibles de biomasa sólida o gaseosa
- 8) También debe estar disponible en todo momento un balance de masas completo de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001 para los procesos internos.

- 9) Si las emisiones de gases de efecto invernadero generadas por el proceso interno se calculan individualmente, las emisiones para las materias primas y los productos intermedios deben especificarse como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] para cada elemento específico de la metodología de cálculo de gases de efecto invernadero de acuerdo con la Directiva 2018/2001/CE de la UE, si procede.
- 10) Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidance for greenhouse calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").
- 11) El nombre de la persona que verificó la exactitud de la información sobre el proceso interno y los atributos del balance de masa registrados y documentados debe ser claramente legible y estar documentado.

6.2.3 Requisitos para la venta/salida de biomasa

De conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001, las plantas de transformación están obligadas, cuando suministran biomasa sostenible o biocombustible, a proporcionar los datos necesarios para la documentación en las operaciones posteriores o en el lugar de funcionamiento de la interfaz posterior y a informar inmediatamente al sistema SURE-EU y al organismo de certificación contratado de las incoherencias en la documentación.

En el caso de las ventas o *salidas* de biomasa o biocombustible producidos de forma sostenible, la planta de transformación debe transmitir los siguientes datos a la siguiente interfaz:

- 1) Para cada cantidad de biomasa sostenible que salga, debe indicarse un *número de certificado* válido y el nombre del *esquema (voluntario)* afiliado (en este caso: SURE).
- 2) El envío de biomasa producida de forma sostenible debe incluir información sobre el tipo, denominación o código de la biomasa y su país de origen.

Cuando se inyecta biogás o biometano en la infraestructura de distribución, debe facilitarse información sobre la calidad del gas.
- 3) Los documentos de entrega deben estar disponibles para cada cantidad saliente de biomasa producida de forma sostenible, y cada envío debe tener un etiquetado claro e inequívoco, por ejemplo, un número de identificación único.
- 4) Para cada cantidad de salida de biomasa conforme al esquema, debe registrarse la fecha de envío de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en

toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.

Cuando se inyecta biogás o biometano en una infraestructura de distribución, debe facilitarse información clara sobre el periodo de tiempo, el lugar y el punto de inyección del gas.

- 5) Debe ser posible en todo momento presentar un balance de masas correcto de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001, incluida la formación de lotes para cada nuevo lote resultante del proceso interno.
- 6) Para cada cantidad saliente de biomasa sostenible, debe facilitarse información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero cuando proceda. Esto puede proporcionarse como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o como un "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Debe tenerse en cuenta que sólo los valores reales de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).

Si se aplican valores por defecto (desagregados), debe indicarse "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o un texto similar. Además, deben sumarse todas las *distancias de transporte* de la biomasa y transmitirse a la interfaz posterior.

Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidance for greenhouse calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").

- 7) El nombre y la dirección del destinatario deben ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de biomasa sostenible que salga.

Si el biogás o biometano se transporta a través de una infraestructura de distribución para ser retirado del recipiente, también deberá indicarse claramente el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de retirada del gas.

- 8) Por cada cantidad de biomasa sostenible o biocombustible que salga del país, se deberá demostrar y documentar que existe una relación contractual normalizada entre el punto de acopio y el operador receptor, por ejemplo en forma de contrato de compra o contrato de eliminación. Este requisito de documentación también incluye los contratos con terceros que hayan sido contratados para manipular la

biomasa sostenible o el biocombustible (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, operadores de instalaciones de almacenamiento).

- 9) Para cada envío saliente de biomasa o biocombustible conforme al esquema, para el que se haya proporcionado ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.3 Requisitos de documentación para los proveedores antes de la última interfaz

Los proveedores que participen en el sistema SURE-EU deben disponer de un sistema de gestión de documentos que pueda comprobarse en el marco de una auditoría para garantizar que, por cada envío de biomasa sostenible o combustibles de biomasa, se transmiten los datos necesarios para la documentación de las operaciones posteriores. Todos los documentos del sistema de gestión de documentos deben conservarse durante al menos 5 años, independientemente de cualquier otro requisito legal relativo al periodo de conservación.

Cuando se transmiten datos sensibles de la empresa, hay que aportar pruebas de que estos datos son tratados confidencialmente por todas las operaciones a lo largo de la cadena de suministro.

6.3.1 Requisitos para la biomasa entrante

Los proveedores antes de la última interfaz deben documentar la siguiente información para la *biomasa entrante*:

- 1) Para cada cantidad de biomasa o biocombustible sostenible (incluido el biogás o biometano retirado de una infraestructura de distribución) registrada, debe disponerse de *documentos de entrega*, por ejemplo en forma de albaranes de entrega o de pesaje, y de un *etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único.
- 2) El *nombre* y la *dirección* del vendedor (interfaz aguas arriba, explotación, lugar de explotación), así como una *copia del certificado* de la interfaz aguas arriba válido en el momento de la producción de biomasa o biocombustible, transformación u otra operación realizada en la interfaz, deben ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de biomasa sostenible registrada.

Si se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, también deben indicarse claramente el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de inyección del gas.

- 3) Para cada envío de biomasa sostenible, debe indicarse el *país de origen* de la biomasa.
- 4) Cada envío de biomasa o biocombustible conforme al esquema debe incluir información clara sobre el tipo de toda la biomasa o biocombustible entregado y su designación o código correcto (resto o residuo).

Cuando se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información sobre la calidad del gas.

- 5) Para cada envío de biomasa conforme con el esquema, debe registrarse la *fecha* de recepción de la biomasa o el biocombustible y la *cantidad* de biomasa sostenible o biocombustible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.

Si se retira biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información clara sobre el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de retirada del gas.

- 6) En la medida en que deba aportarse la prueba de una reducción de las emisiones de *gases de efecto invernadero*, la biomasa o el biocombustible sostenible entrante deberá incluir información sobre las *emisiones de gases de efecto invernadero*. Esto debe hacerse para las materias primas o productos intermedios como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o en forma de la declaración "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Debe tenerse en cuenta que sólo los *valores reales* de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).

Si se aplican valores por defecto (desagregados), solo se debe proporcionar la declaración "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o una redacción similar y, en su caso, la *distancia* real del transporte de biomasa desde la interfaz aguas arriba hasta el proveedor en kilómetros [km] en la biomasa entrante si se requiere para determinar las clases de valores por defecto dependientes de la distancia en el anexo VI de la Directiva (UE) 2018/2001.

- 7) Por cada envío de biomasa o biocombustible que cumpla los requisitos del esquema y al que se haya concedido una ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.3.2 Requisitos para la venta/salida de biomasa

Los proveedores deben mantener los siguientes registros antes de la última interfaz de ventas (*biomasa saliente*) de biomasa producida de forma sostenible o de combustibles de biomasa:

- 1) Para cada cantidad de biomasa sostenible que salga, debe indicarse un *número de certificado* válido y el nombre del *esquema (voluntario)* afiliado (en este caso: SURE).
- 2) El nombre y la dirección del destinatario (interfaz aguas abajo, explotación o lugar de explotación) de cada cantidad de biomasa sostenible o biocombustible que salga del país deben ser claramente legibles y estar documentados.
- 3) Cualquier reasignación a otras operaciones/sitios operativos debe registrarse y documentarse, así como la información sobre la mezcla de diferentes cantidades.
- 4) El envío de biomasa o biocombustible producidos de forma sostenible debe incluir información sobre el tipo, denominación o código de la biomasa y su país de origen.

Cuando se inyecta biogás o biometano en la infraestructura de distribución, debe facilitarse información sobre la calidad del gas.

- 5) Los documentos de entrega deben estar disponibles para cada cantidad saliente de biomasa producida de forma sostenible, y cada envío debe tener un etiquetado claro e inequívoco, por ejemplo, un número de identificación único.

Si el biogás o biometano se transporta a través de una infraestructura de distribución para ser retirado del recipiente, también deberá indicarse claramente el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de retirada del gas.

- 6) Para cada cantidad expedida de biomasa o biocombustible conforme al esquema, debe registrarse la fecha de expedición de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.

Cuando se inyecta biogás o biometano en una infraestructura de distribución, debe facilitarse información clara sobre el periodo de tiempo, el lugar y el punto de inyección del gas.

- 7) También deberá disponerse en todo momento de un balance de masas correcto de conformidad con la Directiva 2018/2001.
- 8) Para cada cantidad saliente de biomasa sostenible o biocombustible, debe facilitarse información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero cuando sea pertinente. Puede facilitarse como valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de

un cálculo individual o como "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Debe tenerse en cuenta que sólo los *valores reales* de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).

Si se aplican valores por defecto (desagregados), debe indicarse "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o un texto similar. Además, deben sumarse todas las *distancias de transporte* de la biomasa y transmitirse a la interfaz posterior.

Los proveedores del sistema SURE-EU también deben informar inmediatamente al esquema voluntario SURE y al organismo de certificación contratado de las incoherencias en la documentación de las operaciones previas o de los centros de explotación.

- 9) Para cada envío saliente de biomasa o biocombustible conforme al esquema, para el que se haya proporcionado ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

También existe la obligación general de facilitar datos a SURE cuando se soliciten (B. si es necesario para garantizar la trazabilidad continua de la biomasa sostenible).

6.4 Requisitos de documentación para las últimas interfaces

6.4.1 Requisitos para la biomasa entrante

Las últimas interfaces (plantas de conversión/tratamiento) deben documentar y almacenar lo siguiente en las *mercancías entrantes* de biomasa o combustibles de biomasa conformes con el esquema de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001:

- 1) Para cada cantidad de biomasa o biocombustible sostenible (incluido el biogás o biometano retirado de una infraestructura de distribución) registrada, debe disponerse de *documentos de entrega*, por ejemplo en forma de albaranes de entrega o de pesaje, y de un *etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único.
- 2) El *nombre y la dirección* de la interfaz aguas arriba y una *copia del certificado* de la interfaz aguas arriba válido en el momento de la producción de biomasa o biocombustible, transformación u otra operación realizada en la interfaz deben

ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de biomasa sostenible registrada.

Si se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, también deben indicarse claramente el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de inyección del gas.

- 3) Para cada envío de biomasa sostenible, debe indicarse el país de origen de la biomasa.
- 4) Cada envío de biomasa conforme al sistema debe incluir información clara sobre el tipo de toda la biomasa o biocombustible entregado y su designación o código correctos (resto o residuo).

Cuando se extrae biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información sobre la calidad del gas.

- 5) Para cada envío de biomasa o biocombustible conforme al esquema, debe registrarse la fecha de recepción de la biomasa y la cantidad de biomasa sostenible entregada; en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa.

Si se retira biogás o biometano de la infraestructura de distribución, debe facilitarse información clara sobre el periodo de tiempo, la ubicación y el punto de retirada del gas.

- 6) En la medida en que deba aportarse la prueba de una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, la biomasa o el biocombustible sostenible entrante deberá incluir información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero. Esto debe hacerse para las materias primas o productos intermedios como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [gCO₂ eq/kg_{msa}] en el caso de un cálculo individual o en forma de la declaración "valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar).

Debe tenerse en cuenta que sólo los *valores reales* de emisiones de GEI a lo largo de la cadena de suministro deben registrarse/transmitirse en la unidad apropiada (es decir, materia seca para materias primas y productos intermedios, también se aplica al biogás/biometano). Además, deben comunicarse los valores reales de cada elemento específico (si procede).

Si se aplican valores por defecto (desagregados), solo se debe proporcionar la declaración "(Desagregado) valor por defecto utilizado" o una redacción similar y, en su caso, la *distancia* real del transporte de biomasa desde la interfaz aguas arriba hasta la última interfaz en kilómetros [km] en la biomasa entrante si se

requiere para determinar las clases de valores por defecto dependientes de la distancia en el anexo VI de la Directiva (UE) 2018/2001.

Para cada envío de biomasa que cumpla con el sistema, se debe proporcionar y documentar una prueba de que existe una *relación contractual estándar* entre la operación que recibe la biomasa o el biocombustible y la interfaz anterior, por ejemplo, en forma de un contrato de compra o un contrato de eliminación. Este requisito de documentación también incluye los *contratos con terceros* que hayan sido contratados para manipular la biomasa o el biocombustible sostenible (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, operadores de instalaciones de almacenamiento).

- 7) Para cada envío de biomasa conforme al sistema, el nombre de la persona que aceptó la cantidad de biomasa sostenible o biocombustible y la declaración de confirmación del empleado responsable que verificó la exactitud de los datos transmitidos y documentados de la operación previa o del lugar de operación cuando la biomasa sostenible o el biocombustible se recibió en la operación deben ser claramente legibles y documentados.
- 8) Por cada envío de biomasa o biocombustible que cumpla los requisitos del esquema y al que se haya concedido una ayuda, deberá facilitarse información sobre el tipo de esquema de ayuda.

6.4.2 Requisitos de los procesos internos

Las últimas interfaces deben mantener los siguientes registros en relación con los *procesos internos*:

- 1) Todas las cantidades de biomasa sostenible o biocombustible que lleguen a un proceso interno deben tener *un etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único, que permita asignarlo en cualquier momento a un envío específico de biomasa entrante que cumpla con el sistema.
- 2) La cantidad de biomasa sostenible o biocombustible en los procesos internos debe registrarse correctamente (en toneladas [t] para la biomasa sólida, en metros cúbicos [m³] para la biomasa gaseosa).
- 3) El tipo, la denominación o el código y el país de origen de la biomasa o el biocombustible deben indicarse en la documentación.
- 4) El tipo de proceso interno debe describirse de forma clara, comprensible y transparente.
- 5) Deben especificarse los tipos de conversión dentro del proceso interno, es decir

- en el caso de *materias primas o productos intermedios*, el *factor de materia prima* [kg/kg] relacionado con el contenido de materia seca y el *factor de asignación* para el producto intermedio
 - en el caso de los combustibles de biomasa sólida o gaseosa, el *factor de materia prima* para el biocombustible [MJ/MJ] y el *factor de asignación* para los combustibles de biomasa sólida o gaseosa
 - en el caso de la *generación de electricidad y calor*, el *factor de materia prima* para el biocombustible [MJ/MJ] y el factor de asignación para la cantidad de electricidad y calor producidos
- 6) Debe ser posible en todo momento presentar un balance de masas correcto de conformidad con la Directiva (UE) 2018/2001, incluida la formación de lotes para cada nuevo lote resultante del proceso interno.
- 7) Si las emisiones de gases de efecto invernadero generadas por el proceso interno se calculan individualmente, las emisiones para las materias primas y los productos intermedios deben especificarse como un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por kilogramo de materia seca [$\text{gCO}_2 \text{ eq/kg}_{\text{msa}}$] para cada elemento específico de la metodología de cálculo de gases de efecto invernadero según la Directiva 2018/2001/CE de la UE, si procede.
- Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidances for the Greenhouse gas calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").
- 8) El nombre de la persona que verificó la exactitud de la información sobre el proceso interno y los atributos del balance de masa registrados y documentados debe ser claramente legible y estar documentado.

6.4.3 Requerimientos para las cantidades de salida de electricidad o calor producidas

Para las ventas (biomasa saliente) de electricidad o calor producidos a partir de combustibles de biomasa sostenible, la última interfaz debe documentar lo siguiente:

- 1) Para cada cantidad saliente de electricidad o calor generada a partir de biomasa sostenible, debe indicarse un *número de certificado* válido y el nombre del *sistema de certificación* afiliado (en este caso: SURE).
- 2) El nombre y la dirección del comprador/receptor de la cantidad vendida de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa.

- 3) Cada envío de electricidad o calor debe incluir información sobre el tipo de producto (electricidad o calor) y debe estar identificado de forma clara e inequívoca (por ejemplo, un número de identificación único).
- 4) Para toda la electricidad o calor suministrados, debe indicarse el país de origen de la biomasa para cada cantidad de electricidad o calor producida y suministrada a partir de ella.
- 5) Para toda la electricidad o calor suministrados, debe disponerse de documentación sobre la fecha y hora de entrega (por ejemplo, cuando se alimenta a la red) de la electricidad o calor producidos a partir de combustibles de biomasa sostenible y la cantidad de electricidad o calor producidos y suministrados a partir de combustibles de biomasa sostenible en megajulios [MJ].
- 6) Para todos los suministros de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa sostenibles, debe facilitarse información sobre el tipo de biocombustible utilizado, su denominación y código (restos y residuos).
- 7) Por cada cantidad de electricidad o calor producida a partir de combustibles de biomasa sostenible, debe disponerse de información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero si la energía se produjo en instalaciones que están obligadas a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero o lo han demostrado de forma voluntaria. En el caso de un cálculo individual para electricidad o calor, debe ser un valor absoluto en gramos de dióxido de carbono equivalente por megajulio [MJ].

Como alternativa, también es posible especificar "Valor por defecto desagregado para la producción de electricidad o calor" (o similar). Para ello, deben sumarse todas las **distancias de transporte** de la biomasa para determinar la correspondiente clase de valor estándar dependiente de la distancia.

Las especificaciones para determinar las emisiones de GEI figuran en el documento de SURE "*Technical guidance for the Greenhouse gases calculation*" ("Orientaciones técnicas para el cálculo de los gases de efecto invernadero").

- 8) Debe expedirse una prueba de sostenibilidad para toda la electricidad o calefacción suministrada. (véase el apartado 7)

Cuando se transmitan datos sensibles de la empresa, debe aportarse la prueba de que estos datos se tratan de forma confidencial.

6.5 Requisitos de documentación para los proveedores de servicios tras la última interfaz

6.5.1 Requisitos para el suministro de electricidad o calor generados

- 1) Para cada cantidad suministrada de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, debe disponerse de *documentos de entrega* y de *un etiquetado* claro e inequívoco, por ejemplo un número de identificación único.
- 2) El nombre y la dirección de la última interfaz de la que procedió la electricidad o el calor y una copia de su certificado válido en el momento en que se produjo la energía en la última interfaz deben ser claramente legibles y estar documentados para cada cantidad de electricidad o calor/frío obtenida. Deberá indicarse el nombre del esquema (voluntario) (en este caso: SURE).
- 3) Para todos los suministros de electricidad o calor, debe indicarse el país de origen en el que se ha realizado la conversión.
- 4) Para toda la energía suministrada que cumpla los requisitos del sistema (electricidad o calor), la fecha y la cantidad suministrada deben registrarse en megajulios [MJ].
- 5) Por cada cantidad suministrada de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, se debe disponer de la correspondiente prueba válida de sostenibilidad y transferirla al receptor de la electricidad o el calor suministrados.
- 6) La electricidad o el calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa deben incluir información sobre las emisiones de gases de efecto invernadero en el momento de su obtención, cuando proceda. Esto puede indicarse como un valor absoluto en gCO₂/MJ o como un valor por defecto para la producción de electricidad o calor.
- 7) Por cada cantidad suministrada de electricidad generada de forma sostenible o de calor/frío procedente de combustibles de biomasa, debe aportarse y documentarse una prueba de que existe una relación contractual normalizada entre la última interfaz y el proveedor de servicios energéticos que se abastece de energía después de la última interfaz en forma de contrato de compra. Este requisito de documentación también incluye, si procede, los contratos con terceros a los que se haya encargado la gestión de la adquisición de energía (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, etc.).

- 8) Para cada compra de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, el nombre de la persona que verificó la integridad y exactitud de los datos transmitidos y documentados en el momento de la compra de la energía debe ser claramente legible y estar documentado.

6.5.2 Requisitos para las cantidades de electricidad o calor emitidas

En el caso de las ventas de electricidad o calor producidos a partir de combustibles de biomasa sostenibles, el proveedor de servicios después de la última interfaz debe documentar lo siguiente:

- 1) Para la venta de electricidad o calor procedente de las últimas interfaces, se requiere un certificado actual con un *número de certificado* válido. Debe indicarse el nombre del *sistema de certificación* (en este caso: SURE).
- 2) El nombre y la dirección del comprador/receptor de la cantidad vendida de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa.
- 3) Cada envío de electricidad o calor debe incluir información sobre el tipo de producto (electricidad, calor o refrigeración) y debe estar identificado de forma clara e inequívoca (por ejemplo, un número de identificación único).
- 4) En el caso de las ventas de electricidad o calor, debe indicarse el país de origen en el que se ha realizado la conversión.
- 5) Para las ventas de electricidad o calor, debe disponerse de documentación sobre la fecha y hora de entrega (por ejemplo, cuando se alimenta a la red) de la electricidad o el calor producidos a partir de combustibles de biomasa sostenible y la cantidad de electricidad o calor producidos y suministrados a partir de combustibles de biomasa sostenible en megajulios [MJ].
- 6) Para las ventas de electricidad o calor/frío producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, se debe disponer de una prueba válida de sostenibilidad de la energía vendida y transmitirla al destinatario de la entrega de electricidad o calor. Si las entregas de electricidad o calor se dividen o combinan, deben expedirse o combinarse las pruebas de sostenibilidad adecuadas.
- 7) Si se mezclan cantidades de electricidad o calor procedentes de distintas últimas interfaces, esto debe documentarse, al igual que las reasignaciones a otras operaciones/sitios operativos.
- 8) La venta de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa debe incluir información sobre las emisiones de + de efecto invernadero en el momento de su

obtención, cuando proceda. Esto puede indicarse como valor absoluto en gCO₂/MJ o como valor por defecto para la producción de electricidad o calor.

- 9) En el caso de las ventas de electricidad o calor producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, se debe demostrar y documentar que existe una relación contractual normalizada entre el proveedor de servicios después de la última interfaz y el receptor de la energía. Este requisito de documentación también incluye, si procede, los contratos con terceros a los que se haya encargado la gestión de la adquisición de energía (por ejemplo, subcontratistas, intermediarios, etc.).
- 10) Para las ventas de electricidad o calor/frío producidos de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa, el nombre de la persona que verificó la integridad y exactitud de los datos transmitidos y las pruebas (parciales) de sostenibilidad en el momento de la entrega de la energía debe ser claramente legible y estar documentado.

Cuando se transmitan datos sensibles de la empresa, debe aportarse la prueba de que estos datos se tratan de forma confidencial.

7 Expedición de pruebas de sostenibilidad

Las pruebas de sostenibilidad son documentos que verifican que se cumplen los requisitos de sostenibilidad para una cantidad de biomasa o electricidad o calor procedentes de combustibles de biomasa en el momento en que son emitidos por la última interfaz.

7.1 Requisitos para la expedición de pruebas de sostenibilidad

Deben cumplirse las siguientes condiciones para que la última interfaz pueda emitir pruebas de sostenibilidad:

- 1) La última interfaz tiene que tener un certificado reconocido conforme a la Directiva (UE) 2018/2001 que sea válido en el momento en que se emita la prueba de sostenibilidad.
- 2) Las interfaces directamente ascendentes deben presentar una copia de su prueba a la última interfaz reconocida del mismo modo y que fuera válida en el momento de la entrega de la biomasa.

- 3) La última interfaz debe confirmar que se han cumplido los requisitos de la Directiva (UE) 2018/2001 para la producción de electricidad o calor a partir de combustibles de biomasa sostenibles.
- 4) La última interfaz, si está obligada a ello o aporta voluntariamente pruebas de la reducción de GEI, deberá indicar en gCO₂eq/MJ las emisiones de GEI causadas por ella y por todas las operaciones directa o indirectamente implicadas en la producción o suministro de la biomasa, distintas de la propia interfaz, en la producción y suministro de la biomasa y la cantidad de electricidad o calor producida a partir de ella, siempre que deban incluirse en el cálculo de la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.
- 5) La última interfaz debe verificar el origen de la biomasa en un sistema de balance de masas.
- 6) La última interfaz debe garantizar que la electricidad o el calor producidos a partir de combustibles de biomasa sostenibles tengan el potencial necesario para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero.

7.2 Contenido de las pruebas de sostenibilidad

El contenido de las pruebas de sostenibilidad se determina mediante un formulario suministrado en el marco del sistema SURE-EU. El uso de este formulario es obligatorio a menos que no existan otros requisitos nacionales.

7.3 Cómo se invalidan las pruebas de sostenibilidad

Las pruebas de sostenibilidad no son válidas cuando:

- ✓ no contienen una o varias de las entradas requeridas en el formulario,
- ✓ contienen información falsificada o incorrecta,
- ✓ el certificado de la interfaz emisora no era o ha dejado de ser válido en el momento en que se emitió la prueba de sostenibilidad (excepción: si la persona obligada a presentar la prueba no era consciente de la inexactitud de la información e, incluso ejerciendo la diligencia habitual, no habría podido advertir la inexactitud y el certificado de la interfaz emisora era válido en el momento en que se emitió la prueba de sostenibilidad),
- ✓ la prueba de sostenibilidad o la prueba de la interfaz de expedición se expidió en un sistema de certificación que no estaba reconocido o había dejado de estarlo en el momento en que se expidió la prueba de sostenibilidad o la prueba o

- ✓ la prueba de la interfaz emisora fue emitida por un organismo de certificación que no estaba reconocido o había dejado de estarlo en el momento en que se emitió dicha prueba.

7.4 Emisión de pruebas parciales de sostenibilidad

Los proveedores de servicios posteriores a la última interfaz pueden emitir pruebas parciales de sostenibilidad para cantidades parciales de electricidad o calor generados de forma sostenible a partir de combustibles de biomasa para los que ya se haya emitido una prueba de sostenibilidad. Además, las diferentes cantidades de electricidad o calor producidos de forma sostenible para las que ya se ha emitido una prueba de sostenibilidad pueden fusionarse en pruebas parciales de sostenibilidad.

8 Aceptación de otros esquemas voluntarios

Para la generación de electricidad y calor a partir de combustibles de biomasa, SURE se reserva expresamente el derecho de reconocer explícitamente otros esquemas voluntarios individuales, siempre que hayan sido reconocidos por la Comisión Europea de conformidad con el artículo 30, apartado 4, de la Directiva (UE) 2018/2001 y también cumplan los requisitos definidos por SURE al menos de forma equivalente. Los esquemas aceptados son publicados por SURE en el boletín y en el sitio web de SURE.

9 Documentos pertinentes

Por lo que respecta a la documentación (documentos del esquema) en el sistema SURE-EU, aquí se hace referencia al documento "*Scope and basic scheme requirements of the SURE system*" ("Alcance de aplicación y requisitos básicos del esquema SURE").

SURE se reserva el derecho a crear y publicar principios de esquema complementarios adicionales en caso necesario.

Los reglamentos y disposiciones legales de la UE para la biomasa sostenible y los combustibles de biomasa, incluidas otras referencias pertinentes que representan la base de la documentación de SURE, se publican por separado en el sitio web de SURE en www.sure-system.org. Las referencias a la normativa legal se refieren siempre a la versión vigente.

10 Referencias

1

COMISIÓN EUROPEA (2018): Directiva 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables (versión refundida) para refundir y derogar las Directivas 2009/28/CE, 2013/18/UE y 2015/1513/UE.

2

El conocimiento de los siguientes principios jurídicos, por ejemplo, puede ser relevante en relación con el flujo material de biomasa para el mercado alemán (no exhaustivo):

- ✓ Ordenanza alemana sobre residuos de madera (Altholzordnung)
- ✓ Ley de autorizaciones (Cuarto Reglamento de Aplicación de la Ley Federal de Control de Inmisiones (4^º BImSchV), tratamiento de residuos (de madera), utilización de residuos de madera como fuente de energía).
- ✓ La versión vigente de la Directiva sobre energías renovables (DER), si es aplicable a la instalación, junto con la versión vigente del Reglamento alemán sobre biomasa (Biomasseverordnung).
- ✓ La Ordenanza del Catálogo de Residuos (Abfallverzeichnisverordnung - AVV) (con respecto a los residuos de madera y con respecto a la clasificación de los residuos (cenizas, carbón, etc.) resultantes de la utilización con fines energéticos y su eliminación legal (recuperación o retirada).
- ✓ etc.

En relación con el flujo de materiales del biogás para el mercado alemán, pueden ser necesarios, por ejemplo, conocimientos sobre los siguientes aspectos (lista no exhaustiva):

- ✓ Ordenanza alemana sobre biorresiduos (Bioabfallverordnung)
- ✓ Ley de autorizaciones (Cuarto Reglamento de aplicación de la Ley federal de control de inmisiones (4^º BImSchV), tratamiento de biorresiduos, producción de biogás a partir de biorresiduos, etc.)
- ✓ La versión vigente de la Directiva sobre energías renovables (DER), si es aplicable a la instalación, junto con la versión vigente del Reglamento alemán sobre biomasa (Biomasseverordnung).
- ✓ La Ordenanza del Catálogo de Residuos (Abfallverzeichnisverordnung - AVV) (con respecto a los biorresiduos y con respecto a la clasificación de los residuos (compost, residuos de cribado, residuos de fermentación, etc.) resultantes de la utilización con fines energéticos y su eliminación legal (recuperación o retirada).

3

I COMISIÓN EUROPEA (2018): De conformidad con la Directiva 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables (versión refundida) para refundir y derogar las Directivas 2009/28/CE, 2013/18/UE y 2015/1513/UE, artículo 31, apartado 1 31, apartado 3, y anexo VI.

- II **COMISIÓN EUROPEA (2010):** 2010/335/CE: Decisión de la Comisión, de 10 de junio de 2010, relativa a las directrices para el cálculo de las reservas de carbono terrestre a efectos del anexo V de la Directiva 2009/28/CE anexo II.
- III **COMISIÓN EUROPEA (2010):** Comunicación de la Comisión sobre la aplicación práctica del esquema de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos de la UE y sobre las normas de recuento de los biocarburantes (2010/C 160/02), anexo II.
- IV **COMISIÓN EUROPEA (2017):** Comunicación de la Comisión "Nota sobre la realización y verificación de los cálculos reales de la reducción de emisiones de GEI".

4

Puede consultarse un resumen de todas las normas adoptadas por la OIT en su sitio web: <https://www.ilo.org/global/standards/lang--en/index.htm> (última consulta: 14.04.2020).

5

En el sitio web de la OIT https://www.ilo.org/dyn/normlex/en/f?p=NORMLEXPUB:10011:0::NO::P10011_DILAY_BY,P10011_CONVENTION_TYPE_CODE:2,F (última consulta: 14.04.2020) figura una lista de los países que han ratificado las normas fundamentales del trabajo de la OIT.

6

Puede consultarse un resumen de los países que han ratificado las normas fundamentales del trabajo de la OIT en https://www.ilo.org/dyn/normlex/en/f?p=NORMLEXPUB:10011:0::NO::P10011_DILAY_BY,P10011_CONVENTION_TYPE_CODE:2,F (fecha de acceso: 14.04.2020).

7

COMISIÓN EUROPEA (2012): Directiva 2012/27/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2012, relativa a la eficiencia energética, por la que se modifican las Directivas 2009/125/CE y 2010/30/UE y se derogan las Directivas 2004/8/CE y 2006/32/CE. Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-cotent/DE/TXT/?uri=celex%3A32012L0027> (último acceso el 14.04.2020).

8

COMISIÓN EUROPEA (2017): Decisión de Ejecución (UE) 2017/1442 de la Comisión, de 31 de julio de 2017, por la que se establecen las conclusiones sobre las mejores técnicas disponibles (MTD), con arreglo a la Directiva 2010/75/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, para las grandes instalaciones de combustión [notificada con el número C(2017) 5225]. Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-cotent/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32017D1442> (último acceso el 14.04.2020).

9

El calor o el calor residual también se utiliza para generar frío con enfriadoras de absorción. Por tanto, "calor" en este caso también engloba "refrigeración" o "enfriamiento", independientemente de si el uso final del calor es realmente calefacción o refrigeración mediante máquinas de absorción.

10

- I **COMISIÓN EUROPEA (2018):** De conformidad con la Directiva 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables (nueva versión) para refundir y derogar las Directivas 2009/28/CE, 2013/18/UE y 2015/1513/UE, artículo 31, apartado 1 31, apartado 3, y anexo VI.

- II **COMISIÓN EUROPEA (2010):** 2010/335/CE: Decisión de la Comisión, de 10 de junio de 2010, relativa a las directrices para el cálculo de las reservas de carbono terrestre a efectos del anexo V de la Directiva 2009/28/CE anexo II.
- III **COMISIÓN EUROPEA (2017):** Comunicación de la Comisión "Nota sobre la realización y verificación de los cálculos reales de la reducción de emisiones de GEI".

11

COMISIÓN EUROPEA (2015): Directiva (UE) 2015/2193 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de noviembre de 2015, sobre limitación de emisiones a la atmósfera de determinados agentes contaminantes procedentes de instalaciones de combustión medianas. Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32015L2193> (último acceso el 14.04.2020).

12

COMISIÓN EUROPEA (2010): Directiva 2010/75/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 24 de noviembre de 2010, sobre las emisiones industriales (prevención y control integrados de la contaminación) (nueva versión). Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32010L0075> (última consulta: 14.04.2020).

Anexo I: Información sobre la revisión

Información sobre la revisión Versión 3.1

Sección	Cambio	Fecha del cambio
5.2.	<p>La reducción mínima de emisiones de gases de efecto invernadero para la producción de electricidad y calor a partir de combustibles de biomasa en el sistema SURE-EU para las instalaciones que empiecen a funcionar a partir del 1 de enero de 2021 es del 70%. Este límite para la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero aumenta hasta al menos el 80% para las instalaciones que empiecen a funcionar a partir del 1 de enero de 2026. La última interfaz que convierte los combustibles de biomasa en electricidad y/o calor debe proporcionar información sobre la fecha de entrada en funcionamiento de la instalación.</p> <p>cambiado por:</p> <p>La reducción mínima de emisiones de gases de efecto invernadero es:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ del 80 % como mínimo en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones que hayan entrado en funcionamiento después del 20 de noviembre de 2023; ✓ del 70 % como mínimo hasta el 31 de diciembre de 2029, y del 80 % como mínimo a partir del 1 de enero de 2030, en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o superior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento entre el 1 de enero de 2021 y el 20 de noviembre de 2023; ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles gaseosos derivados de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o inferior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento entre el 1 de enero de 2021 y el 20 de noviembre de 2023, del 70 % como mínimo antes de que cumplan 15 años de funcionamiento, y del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento; 	08.09.2025

	<ul style="list-style-type: none"> ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o superior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento antes del 1 de enero de 2021, del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento, como muy pronto a partir del 1 de enero de 2026 y, a más tardar, a partir del 31 de diciembre de 2029; ✓ en el caso de la producción de electricidad, calefacción y refrigeración a partir de combustibles gaseosos derivados de biomasa empleados en instalaciones con una potencia térmica nominal total igual o inferior a 10 MW que hayan entrado en funcionamiento antes del 1 de enero de 2021, del 80 % como mínimo una vez que hayan cumplido 15 años de funcionamiento, y como muy pronto a partir del 1 de enero de 2026 <p>en la medida en que no haya otros requisitos definidos en la regulación nacional del país en el que opera la instalación. La última interfaz que convierte los combustibles de biomasa en electricidad y/o calor debe proporcionar información sobre la fecha de entrada en funcionamiento de la instalación, la potencia térmica nominal y el tiempo total en operaciones.</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Información sobre la publicación

SUSTAINABLE RESOURCES Verification Scheme GmbH
Schwertberger Straße 16
53177 Bonn
Alemania

+49 (0) 228 3506 150
www.sure-system.org

Foto de portada

© SchwörerHaus / J. Lippert