

# Informe de Verificación

Jornada abierta de solicitud de asignación 2026-2030

# Informe de Verificación

- **Plantilla del Informe de Verificación (IVI)** publicado el 8/4/24 en la web de la Comisión europea en inglés. Solo habrá versión en inglés y deberá utilizarse la plantilla publicada en la web del MITECO (pendiente de publicar)
- **Guía 4 sobre la Verificación de los IDRs y de los INAs (actualizada y publicada en español)**
- **Modificación de AVR** pendiente de aprobación y publicación (prevista para principios de mayo).
- **Visita al emplazamiento** – art. 21 y 31 de AVR establecen que se realizará visita al emplazamiento en la verificación del Informe sobre los datos de referencia. Excepción incluida en la Guía 4 (periodo 2021-2025) y en IVI: Instalaciones con SI de combustible y proceso (y algunos casos de calor) cuyos datos han sido verificados en IAE y justificado por el análisis de riesgos (posibilidad ya incluida en solicitud de asignación gratuita para periodo 2021-2025)

# Informe de Verificación

<b>Independent Reasonable Assurance Verification Report Opinion Statement: EU Emissions Trading System</b>		<b><u>GUIDANCE FOR VERIFIERS</u></b> Please complete all the yellow cells in the opinion template deleting or amending as appropriate any text that is already in the cell. If further space is required, please insert an additional line below and merge the cells. Further instructions or comments are below against individual lines, as relevant. Further detail concerning background to the verification etc should be given in Annex 2.
<b>EU ETS Free Allocation Reporting</b>		
<b>Annex 0 - Additional Information for Spain</b>		
<b>VERIFIED HISTORIC ACTIVITY LEVELS</b>		
The following data are confirmed as verified:		<The historic activity level correspond to the reporting perior (2019-2023)>
<b>Please, select Sub-installation</b>	<b>HAL</b>	<List all relevant sub-installations (1 per row) and the verified Activity Level for each sub-installation e.g. Heat BM CL XX TJ, Heat BM Non CL XX TJ etc. Unprotect the sheet to enter information into columns A and B>
<b>VERIFICATION SITE VISIT DETAILS</b>		
Information supporting that the Date(s) of visit(s) correspond to the ALR visit in 2024		<If the ALR 2024 site visit is considered as the visit in the verification of the BDR, the verifier has to indicate the reasons and provide the risk analysis performed and any other supporting document.>
Information regarding the Risk analysis performed		
Other comments		

## NOVEDADES IMPORTANTES A TENER EN CUENTA:

- Importancia de la labor del verificador en comprobar que las recomendaciones de eficiencia energética han sido implementadas – esto requiere tiempo adicional en la verificación, no requiere competencias adicionales por el verificador (no se verifica si se han implementado correctamente o si están justificadas; se verifica si su implementación es completa)
- Comprobación de conformidad del PMS con las FAR aplicables (sección 6.2 de la GD4)

## OTRAS CUESTIONES IMPORTANTES A TENER EN CUENTA:

- Evaluación de datos (entre otros) en la verificación:
  - Suma de emisiones atribuidas a subinstalaciones y no atribuidas (por no ser elegibles de recibir asignación gratuita) coincide con el total de emisiones notificadas en el IAE
  - Correcciones sobre importación o exportación de gases residuales
  - Datos completos y sin doble contabilidad
  - Correcta aplicación de las definiciones de BM de productos
  - Correcta definición del estado de fuga de carbono para subinstalaciones de enfoques alternativos
  - Correcta información de códigos NACE/PRODCOM/NC

## OTRAS CUESTIONES IMPORTANTES A TENER EN CUENTA:

- No atribución de combustibles / procesos / emisiones no elegibles para recibir AG a subinstalaciones:
  - Combustibles y calor medible usado para la producción de electricidad
  - Calor medible producido en subinstalación de ácido nítrico o importado de instalaciones no-ETS (pendiente de resolución de solicitudes de exclusión) e instalaciones de incineración residuos municipales.
  - Emisiones relacionadas con calor exportado a una instalación ETS
  - Gases residuales o combustibles utilizados en antorchas para destinos diferentes de las antorchas de seguridad fuera de los subinstalaciones de producto y sus emisiones relacionadas (la condición de seguridad de una antorcha debe comprobarse en la<sub>6</sub> AEGEI y/o el PS).

## OTRAS CUESTIONES IMPORTANTES A TENER EN CUENTA:

- Conocimiento del impacto de los cambios en las FAR en las instalaciones a verificar.
- Salvo que haya habido cambios en la instalación en base a la modificación de las FAR, los niveles de actividad 2019-2023 deberían coincidir con los INAs presentados.
- Verificación en profundidad de los IDR de las instalaciones excluidas en 2021-2025 (datos relacionados con asignación NO verificados durante el periodo de referencia)
- Importancia de coherencia exacta con datos de IAEs (cortar y pegar para cada año en hojas B+C).
- Fundamental la revisión exhaustiva de los datos de emisiones atribuidas para cada subinstalación (no obligatorios en los INAs) y otros datos de las cajas azules de las pestañas F y G para la actualización de los parámetros de referencia (BM).
- Códigos PRODCOM con formato *nnnnnnnn*. SIN PUNTOS.
- Revisión con detalle de la correspondencia entre Códigos PRODCOM y Códigos NC del Reglamento CBAM.
- Estatus de PMS que respalda los datos incluidos en IDR.
- Instalación sujeta a condicionalidad (en particular, de eficiencia).

# GRACIAS