

# Desempeño Ambiental 2021

## Área Generación EDP España

EDP España, S.A.U.

Marzo 2022

## INTRODUCCIÓN

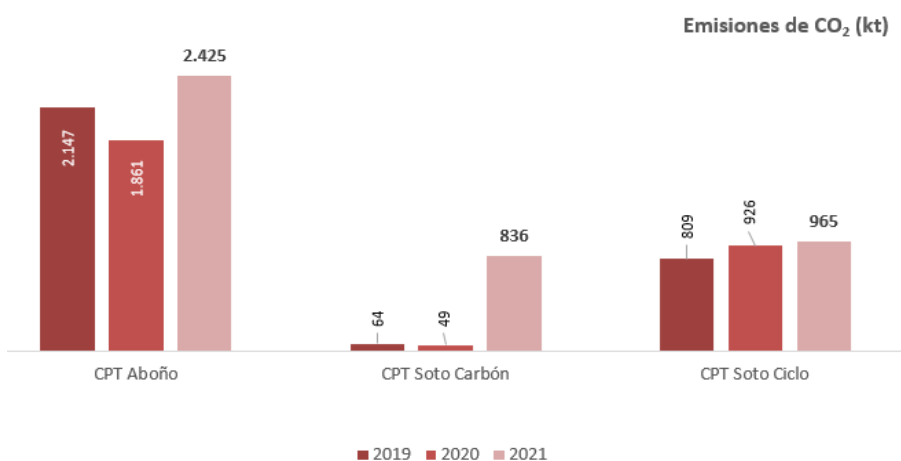
El control ambiental de las instalaciones de Generación de EDP España se realiza en base a la Política Ambiental aprobada por el Consejo de Administración de EDP España el 30 de julio de 2021. La implantación de esta política se realiza de acuerdo con los requisitos establecidos para un Sistema de Gestión Ambiental (SGA) en la norma UNE-EN ISO 14001:2015 y se verifica cada año internamente a través de los 14 auditores certificados por AENOR y externamente por la propia AENOR. Este Sistema de Gestión se ha mantenido en 2021 como la herramienta más eficaz para garantizar el control y la mejora continua del desempeño ambiental de los centros de generación.

## ASPECTOS AMBIENTALES RELEVANTES

### Emisiones de gases de efecto invernadero

Las instalaciones sujetas al régimen de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Unión Europea (EU-ETS por sus siglas en inglés) tienen la obligación de disponer de una autorización de emisión de CO<sub>2</sub> en la que se establecen el Plan de seguimiento de emisiones y las obligaciones de verificación e información a la autoridad autonómica competente.

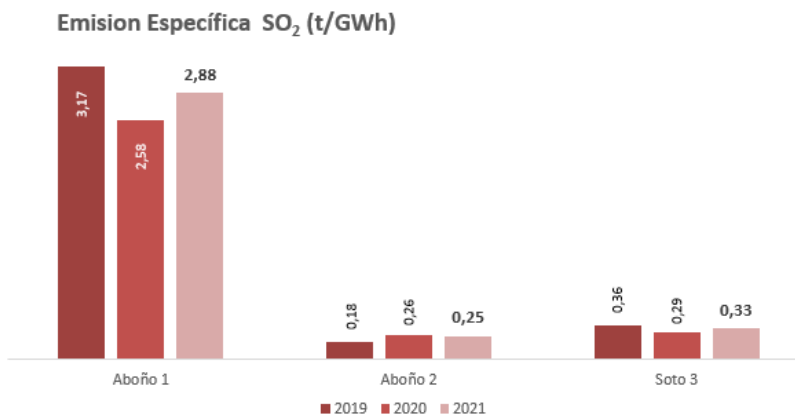
En el periodo 2019-2021 las emisiones de dióxido de carbono han experimentado una evolución paralela a la de la generación de las centrales térmicas, pues en el estado actual de la ciencia no existen medidas para reducirlas y son intrínsecas al consumo de carbón y gas natural. La única vía posible para minorarlas sería mejorar la eficiencia de las centrales; sin embargo, las inversiones ambientales para reducir los contaminantes (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> y partículas) actúan en sentido opuesto y suponen una merma inevitable en el rendimiento.



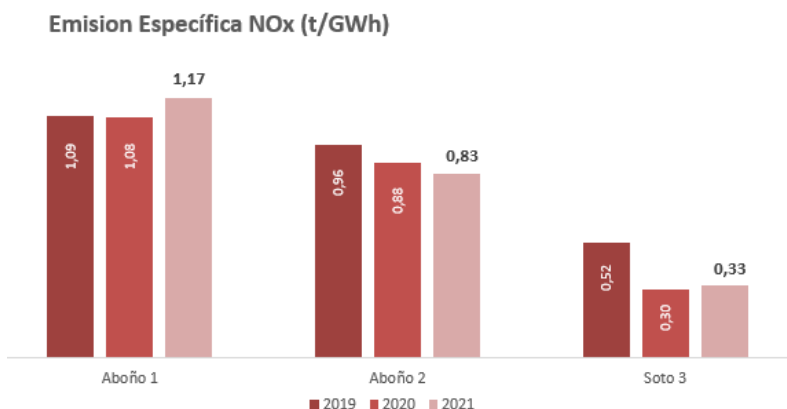
\*datos de emisiones de CO<sub>2</sub> excluidos gases siderúrgicos

## Emisiones Industriales

Las emisiones específicas de SO<sub>2</sub> reflejan la presencia de plantas de desulfuración en vía húmeda (FGD) en Aboño 2 y Soto 3, muy inferiores a las de Aboño 1. Aun así, en condiciones normales de operación los tres focos emiten concentraciones mucho menores que los límites actualmente establecidos en las AAI. La evolución interanual de las emisiones específicas está ligada al contenido en azufre del carbón quemado y, en el caso de Aboño, a la proporción de gases siderúrgicos.

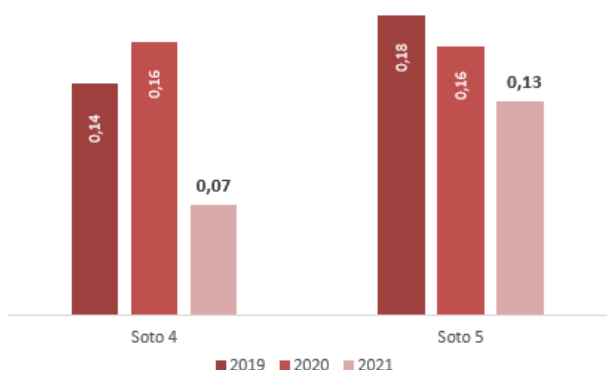


La evolución de las emisiones específicas de NO<sub>x</sub> demuestran la eficiencia de las plantas de desnitrificación SCR de Aboño 2 y Soto 3. Aboño 1 no cuenta con esta tecnología, pero sí con quemadores de bajo NO<sub>x</sub> que permiten cumplir con los límites establecidos en la AAI.



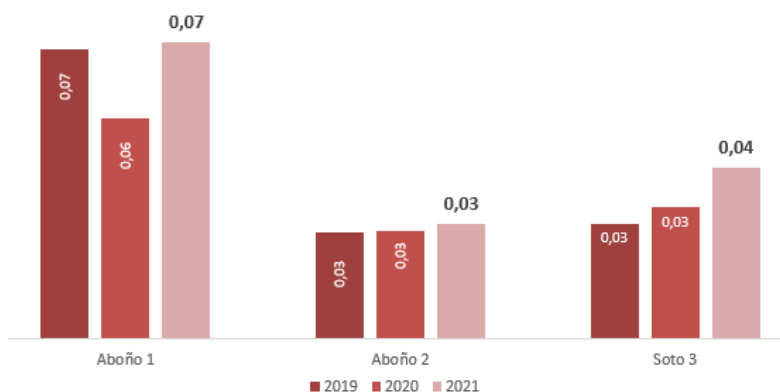
En el caso de los ciclos combinados, las emisiones específicas son muy inferiores a las de centrales de carbón. En el año 2021 destaca la importante reducción del 78% en la concentración de NO<sub>x</sub> de Soto 4 a partir del mes de julio, después de la Revisión General, con respecto a los primeros meses del año.

### Emision Específica NOx (t/GWh)



Las emisiones específicas de partículas aumentan ligeramente en Aboño 1 y Soto 3, y se mantienen en Aboño 2.

### Emision Específica Partículas (t/GWh)



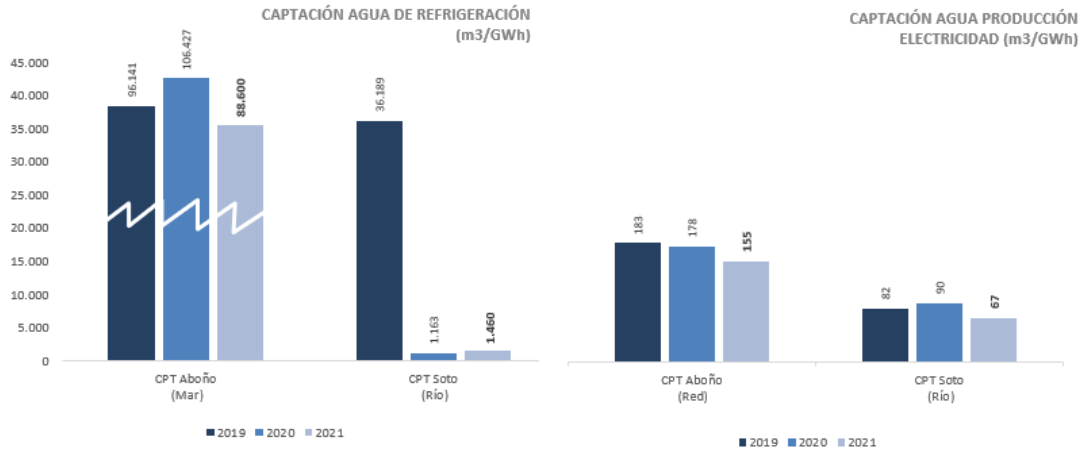
En cuanto a las emisiones de CO, destacar igualmente la importante reducción en la concentración de emisión en Soto 4 tras la Revisión General del grupo.

### Captación de agua

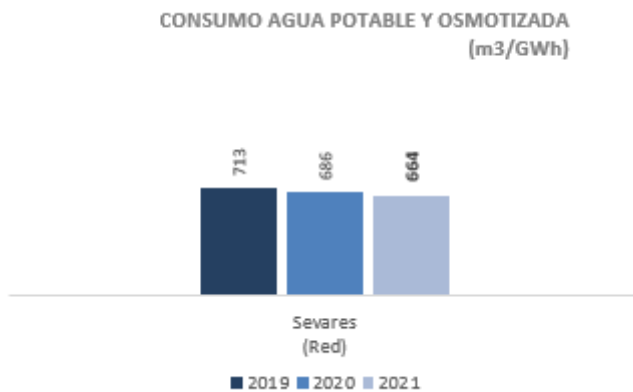
EDP España desarrolla desde hace varios años campañas anuales voluntarias de seguimiento del potencial ecológico de los embalses de las Centrales Hidráulicas y la caracterización ecológica de los ríos tributarios. El objetivo de dichos trabajos es conocer el estado de las masas de agua en las que se ubican sus instalaciones y la comparativa con los objetivos y estado definido en el Plan Hidrológico del Cantábrico.

De la misma forma se realizan periódicamente campañas de caracterización ecológica en el río Nalón, en el entorno de la central térmica de Soto de Ribera, y un seguimiento anual de la Directiva Marco de Agua en el entorno costero de la central de Aboño.

Los volúmenes de agua captados en el año para el funcionamiento de las instalaciones cumplieron en todos los casos los valores límite establecidos en las concesiones vigentes. A continuación, se muestra la evolución de los indicadores específicos de agua captada para refrigeración y producción de electricidad en las centrales térmicas.

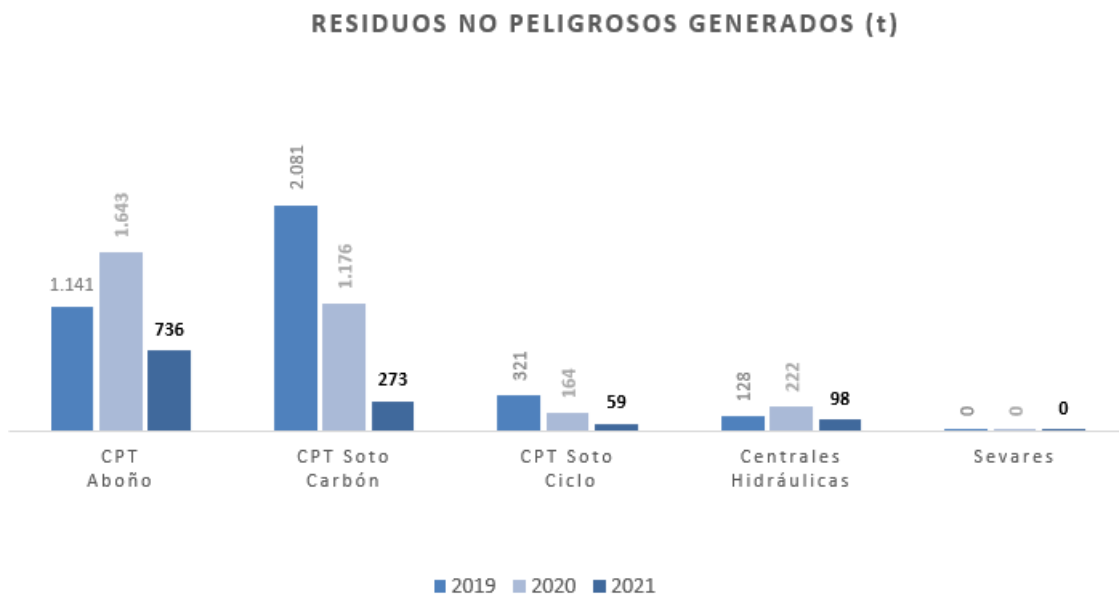
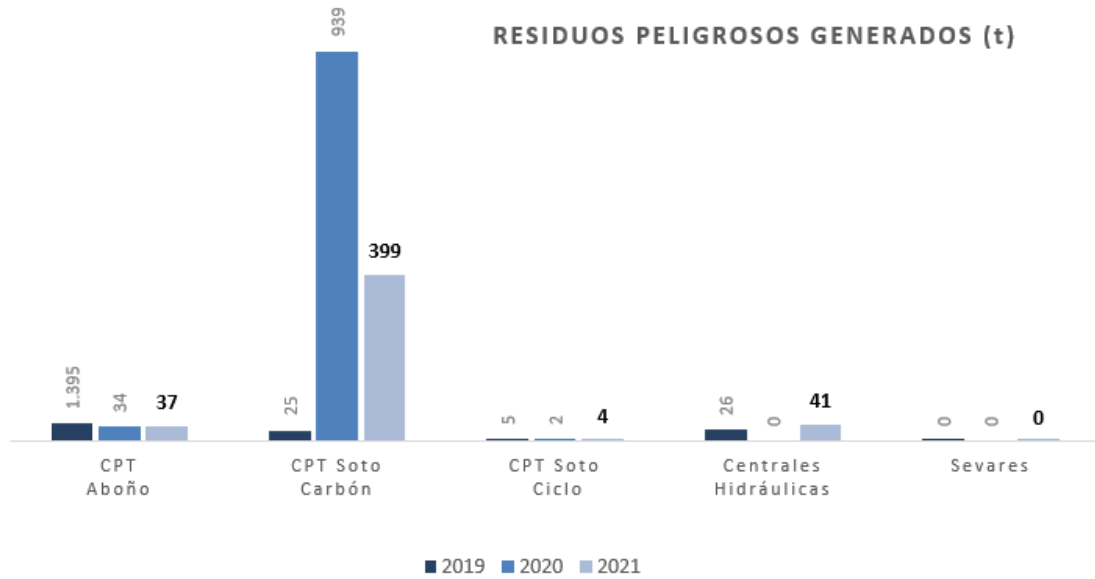


El consumo específico de agua potable y osmotizada en la planta de cogeneración de Sevares, utilizada principalmente para la producción de vapor, disminuye con respecto a años anteriores, estando directamente ligada a la demanda de energía térmica del Socio.



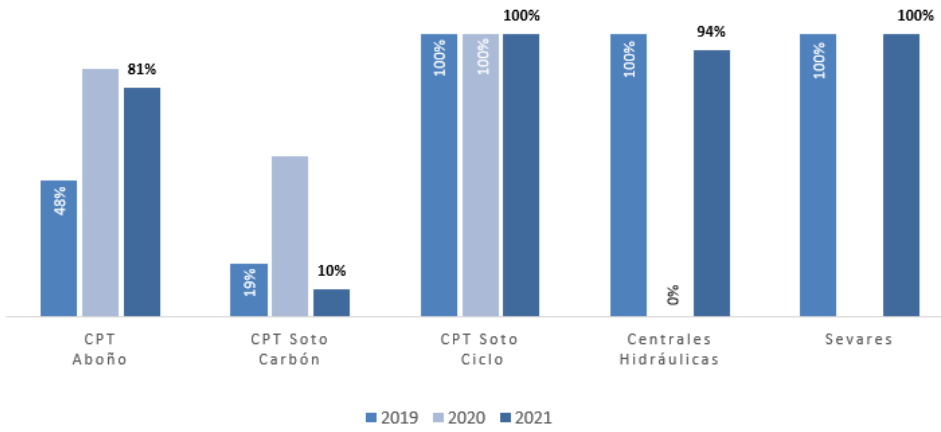
### Residuos

En el caso de las instalaciones de generación eléctrica de EDP España, la producción de residuos no está asociada directamente al volumen de energía eléctrica generada, sino a la ejecución de trabajos de mantenimiento durante los cuales no existe producción. Este hecho se refleja en las gráficas de evolución de generación de residuos peligrosos y no peligrosos que se muestran a continuación, destacando como hecho más relevante en el año 2021 las obras de desmantelamiento llevadas a cabo en CPT Soto de Ribera (carbón) y la Revisión General llevada a cabo en CPT Soto de Ribera (ciclo combinado).



La evolución de los porcentajes de valorización está influenciada por el tipo de residuos que se generen en el año, dado que hay residuos para los cuales no existe actualmente opción de valorización. No obstante, en aplicación del principio de jerarquía de residuos, continúa el análisis e implantación de iniciativas que permitan aumentar la tasa de valorización de los residuos, seleccionando en cada caso el gestor que aplique el tratamiento más adecuado.

**RESIDUOS PELIGROSOS VALORIZADOS (%)**



**RESIDUOS NO PELIGROSOS VALORIZADOS (%)**

