



Indicador Intensidad de Carbono (IIC)

Indicador de Intensidad de Carbono (IIC)

Respondiendo a la necesidad de evolucionar hacia un modelo de negocio compatible con el Acuerdo de París, alcanzando emisiones netas cero en 2050, Repsol ha desarrollado un Indicador de Intensidad de Carbono (IIC)*. Este indicador servirá para monitorizar esta evolución de la compañía y para aplicar las palancas de actuación más eficientes en cada momento.

Definición

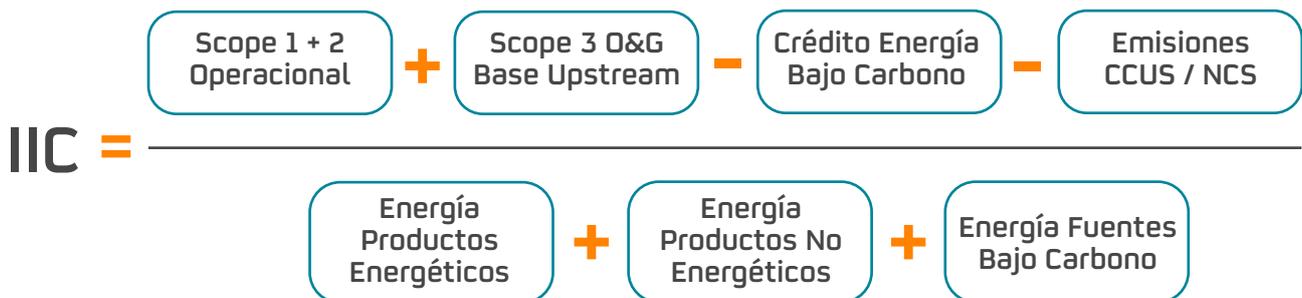
Su definición es coherente con el posicionamiento de Repsol frente al cambio climático, como compañía energética que suministra la energía que necesita la sociedad en cada momento con las menores emisiones posibles.

Por tanto, el **IIC queda expresado como g CO₂eq/MJ**.

Metodología

La metodología desarrollada por Repsol está enfocada a actuar sobre la palanca clave de la descarbonización, que es el mix de energía primaria que la compañía produce y pone a disposición de la sociedad, así como su grado de descarbonización. Con ella también se evitan efectos indeseados, como el doble cómputo de emisiones que se produciría si se atribuyen las mismas emisiones a más de un eslabón de la cadena de producción – refino – comercialización, o en sentido inverso, el no contabilizar un aumento de emisiones scope 3 derivada del uso de los productos cuando se aumenta la producción de petróleo en aquellos casos en que el volumen de productos comercializados sea mayor que esta.

Esquema IIC



* Los resultados del cálculo del Indicador de Intensidad de Carbono (IIC), cuya metodología de cálculo es detallada en el presente documento, se recoge anualmente en el Informe de Gestión Integrado de la Compañía, en el capítulo de Cambio Climático.

Indicador de Intensidad de Carbono (IIC)

A continuación se describe de manera pormenorizada el indicador de intensidad de carbono analizando los términos incluidos en su numerador (emisiones de CO₂ equivalente) y en su denominador (energía).

Numerador

1. Scope 1 + 2 Operacional

Se incluyen las emisiones directas e indirectas (scope 1 y 2) de los negocios de E&P (activos operados en todo el mundo), de los complejos industriales de Refino y Química en España, Portugal y Perú y de Generación Baja en Carbono en todo el mundo. El resto de negocios y áreas de la compañía no se han incluido teniendo en cuenta un criterio de materialidad (< 1 % del total scope 1 y 2).

2. Scope 3 O&G Base Upstream

También se incluyen las emisiones asociadas al uso de los productos derivados de nuestra producción de petróleo y gas (scope 3). Se contabilizan las emisiones correspondientes a los productos que se obtendrían en nuestro esquema de proceso de Refino y Química a partir de nuestra producción de petróleo. Para la producción de gas natural, se contabilizan las emisiones derivadas de la combustión de dicho gas independientemente de su uso final.

Se incluyen las emisiones correspondientes a las plantas de hidrógeno de terceros que abastecen a nuestras refinerías (como parte del scope 3). De esta manera tienen el mismo tratamiento a efectos de emisiones que las plantas de hidrógeno propias, ya que este componente es imprescindible para la producción de nuestros combustibles.

3. Crédito Energía Bajo Carbono

En el numerador se sustraen las emisiones evitadas por nuestros activos de generación eléctrica de bajo carbono al sustituir el mix eléctrico marginal del país donde se encuentren ubicados. Este "crédito" tiene un impacto positivo en el indicador e irá cambiando y previsiblemente reduciéndose con el tiempo a medida que se descarbonice progresivamente el mix eléctrico de cada país. Así, el gas natural no tendría este crédito donde y cuando ya no se utilice carbón para generación.

4. Emisiones CCUS/NCS

También se sustraen en el numerador las emisiones evitadas caso de implantar palancas tales como Captura, Uso y Almacenamiento de Carbono (CCUS por sus siglas en inglés) o Soluciones Climáticas Naturales (NCS por sus siglas en inglés).

Denominador

1. Energía Productos Energéticos

Se incluye la energía correspondiente a nuestra producción de petróleo y gas del negocio de E&P.

En el caso del petróleo, al disponerse de una cadena propia de transformación, se contabiliza la energía correspondiente a los productos obtenidos en nuestro esquema medio de Refino y Química. En el caso del gas, al no tener una cadena integrada propia, se computa la energía contenida en la producción de gas natural.

2. Energía Productos No Energéticos

Los productos químicos se consideran sumideros de carbono y, aunque no son estrictamente productos energéticos, se contabiliza la energía contenida en el petróleo equivalente utilizado en su fabricación. Lo mismo se aplica para otros productos no energéticos como lubricantes, asfaltos, etc.

3. Energía Fuentes Bajo Carbono

Por último, se incluye la energía procedente de las fuentes de generación eléctrica renovable (solar, eólica, hidroeléctrica) y no renovable (ciclos combinados y excedentes de cogeneración con gas natural).

