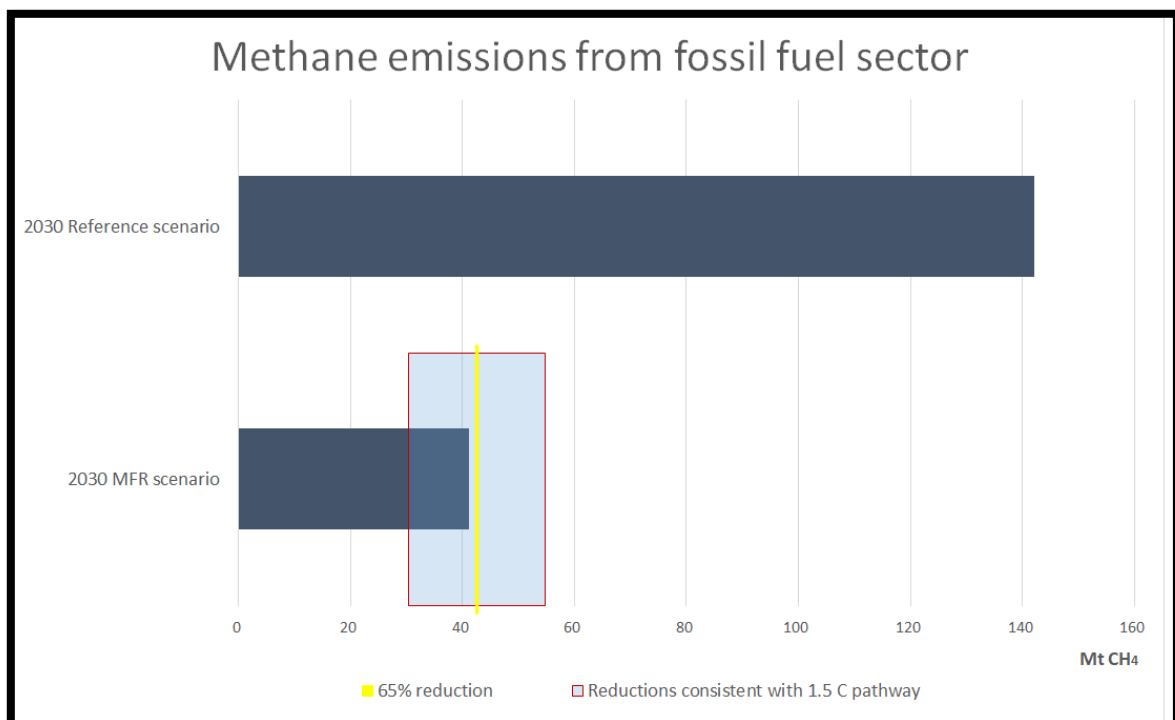


## OPORTUNIDADES DE MITIGACIÓN DEL METANO COMPATIBLES CON LA LIMITACIÓN DEL CALENTAMIENTO GLOBAL A 1,5°C: SECTOR DE LOS COMBUSTIBLES FÓSILES

### (Mensajes clave)

- Las emisiones de metano del sector de los combustibles fósiles en 2010 fueron de 122 Mt, lo que representaba aproximadamente el 37% del total de las emisiones antropogénicas de metano.
- Se prevé que las emisiones de metano del sector de los combustibles fósiles aumenten a 142 Mt para 2030 si no se aplican controles adicionales.
- Las emisiones de metano en 2030 podrían disminuir en 101 Mt (-71%) en un escenario de máxima reducción técnicamente factible: la reducción sería de -39 Mt en la producción de petróleo; de -21 Mt en las minas de carbón, y de -13 Mt en los sistemas de distribución de gas.
- A fin de alcanzar niveles de mitigación compatibles con los escenarios de limitación del calentamiento global a 1,5°C, para 2030 las emisiones de metano del sector de los combustibles fósiles deberían reducirse en un **65% (rango del 55% al 75%)** en comparación con los niveles de 2010.
- La máxima mitigación técnicamente factible podría dar lugar a una **reducción del 66%** para 2030 en comparación con las emisiones de 2010. Muchas de las medidas necesarias para lograr esas reducciones tienen un costo social bajo o negativo neto.
- Las máximas reducciones técnicamente factibles permitirán obtener múltiples beneficios en aspectos relativos al clima, la calidad del aire y la salud pública. La mitigación de las emisiones del sector de los combustibles fósiles podría **evitar 0,14°C** de calentamiento adicional para 2050 e **impedir 151.460 muertes prematuras** anuales para 2030 gracias a una menor exposición al ozono troposférico. (Beneficios calculados a partir de los resultados inéditos de la evaluación mundial del metano de la CCAC, de próxima publicación).
- Los principales contaminantes colaterales del sector de los combustibles fósiles son los siguientes: NO<sub>x</sub>, monóxido de carbono, COVDM, SO<sub>x</sub>, PM<sub>10</sub>, PM<sub>2,5</sub>, carbono negro, CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O



**Figura 3:** La barra superior representa las emisiones de metano proyectadas para 2030 sin mitigación adicional. La barra inferior muestra las emisiones de metano proyectadas para 2030 después de lograr las máximas reducciones técnicamente factibles. La línea amarilla indica el promedio de reducción del metano en 2030 en escenarios compatibles con el objetivo de los 1,5°C según se recoge en el informe especial del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) sobre los efectos del calentamiento global de 1,5°C (2018). (Escenarios de referencia y de máximas reducciones técnicamente factibles obtenidos mediante el modelo GAINS del IIASA)

<b>Figure 3</b>	
Methane emissions from fossil fuel sector	Emisiones de metano del sector de los combustibles fósiles
2030 Reference scenario	Escenario de referencia para 2030
2030 MFR scenario	Escenario de máxima reducción técnicamente factible para 2030
Mt CH <sub>4</sub>	Mt de CH <sub>4</sub>
65% reduction	65% de reducción
Reductions consistent with 1.5 C pathway	Reducciones compatibles con la trayectoria de limitación del calentamiento global a 1,5°C

**Cuadro 3: Principales fuentes de metano proveniente de los combustibles fósiles, potenciales de mitigación y múltiples beneficios**

Fuentes	Emisiones en 2030 (Mt)	Máxima reducción técnicamente factible en 2030 (Mt)	Calentamiento evitado (10-40 años) (C)	Muertes prematuras evitadas (anuales)	Principales contaminantes colaterales	Porcentaje de reducción en 2030 en comparación con 2010
<b>Combustibles fósiles (todas las categorías)</b>	<b>142</b>	<b>101</b>	<b>0,136</b>	<b>151.460</b>		<b>-66%</b>
Combustión de combustibles fósiles	4	0	0	0	NO <sub>x</sub> , monóxido de carbono, CO <sub>2</sub> , SO <sub>x</sub> , PM <sub>10</sub> , PM <sub>2,5</sub> , carbono negro, CO <sub>2</sub> , N <sub>2</sub> O	19%
Minería de carbón	37	21	0,028	31.120	PM <sub>2,5</sub> , PM <sub>10</sub> , CO <sub>2</sub>	-53%
Minas de carbón abandonadas	4	3	0,005	5.170		-89%
Producción de petróleo	45	39	0,053	58.280	NO <sub>x</sub> , monóxido de carbono,	-85%



					COVDM, SO <sub>x</sub> , PM <sub>2,5</sub> , PM <sub>10</sub> , carbón negro, CO <sub>2</sub>	
<b>Refinado de petróleo</b>	0,2	0	0	170	NO <sub>x</sub> , monóxido de carbón, COVDM, SO <sub>x</sub> , PM <sub>2,5</sub> , PM <sub>10</sub> , carbón negro	-65%
<b>Producción de gas natural</b>	11	9	0,012	13.600	NO <sub>x</sub> , monóxido de carbón, COVDM, SO <sub>x</sub> , PM <sub>2,5</sub> , PM <sub>10</sub> , carbón negro, CO <sub>2</sub>	-77%
<b>Producción de gas no convencional</b>	17	10	0,013	14.740	NO <sub>x</sub> , monóxido de carbón, COVDM, SO <sub>x</sub> , PM <sub>2,5</sub> , PM <sub>10</sub> , carbón negro	24%
<b>Transmisión de gas a larga distancia</b>	10	5	0,007	8.210		-53%
<b>Redes de distribución de gas</b>	14	14	0,018	20.170		-96%

(Fuente: emisiones y potenciales de mitigación calculados a partir de los escenarios del modelo GAINS del IIASA. Beneficios calculados a partir de los resultados inéditos de la evaluación mundial del metano de la CCAC, de próxima publicación).