

Anexo II - Custos padrão máximos por tecnologia elegível

(Fonte: EU Reference Scenario 2021)

Os custos apresentados referem-se às tecnologias já disponíveis no mercado e para as quais é possível definir um custo médio padrão.

1 - Custos padrão máximos elegíveis para tecnologias de produção de gases renováveis

Custos de investimento por unidade de capacidade instalada	€/MW-output
Hidrogénio de eletrólise (alcalina)	1 265 000
Hidrogénio de eletrólise (PEM)	1 610 000
Hidrogénio de eletrólise (óxidos sólidos)	3 332 000
Metanação (carbono de origem biológica)	1 200 000
Biometano (valorização de biogás) ⁽¹⁾	900 000

(1) Biomethane Industrial Partnership, "Insights into the current cost of biomethane production from real industry data". oct 2023, oct 2023, https://bip-europe.eu/wp-content/uploads/2023/10/BIP_TF4-study_Full-slidedeck_Oct2023.pdf

2 - Custos padrão máximos elegíveis para tecnologias de armazenamento gases renováveis

Custos de investimento por unidade de capacidade instalada	Em €
Estação de compressão hidrogénio (€/kW-output)	110
Instalação de liquefação de hidrogénio (€/kW-output)	719
Estação de compressão biometano (€/kW-output)	89
Instalação de liquefação biometano (€/kW-output)	450
Estação de abastecimento biometano (€/kW-output)	197
Armazenamento de hidrogénio – subterrâneo (€/MWh)	5 340
Armazenamento de hidrogénio - Tanques pressurizados (€/MWh)	6 000
Armazenamento de hidrogénio líquido - Armazenamento Criogénico (€/MWh)	8 455
Armazenamento de hidrogénio - Hidretos metálicos (€/MWh)	12 700

Fonte: Direção Geral de Energia e Geologia