

## Bijlage 1

Tabel 1: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-4 veiling, leveringsperiode 2030-2031

Referentietechnologie	EAC(€/kW/y)	Reductiefactor[%]	CONExfixed, RT (€/DEC 2024/kW/y)
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	101,460	92%	110,280
Gasturbine gecombineerde cyclus (CCGT > 800 MW)	121,090	94%	128,820
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	158,550	94%	168,670
Fotovoltaïsche energie	81,8	1%	8180
Onshore windenergie	174,720	7%	2496
Offshore windenergie	287,390	8%	3592,380
Batterijopslag (4u)	128,280	49%	261,800
Vraagrespons (0<300 MW)	26	49%	53,06
Vraagrespons (300<600 MW)	52	49%	106,120
Vraagrespons (600<900 MW)	78	49%	159,180
Vraagrespons (900<1200 MW)	105	49%	214,290

Tabel 2: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-2 veiling, periode van capaciteitslevering 2028–2029

Referentietechnologie	EAC(€/kW/y)	Reductiefactor[%]	CONExfixed, RT (€/kW/y)
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	101,46	92%	110,28
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	158,55	94%	168,67
Fotovoltaïsche energie	81,8	1%	8180
Onshore windenergie	174,72	8%	2184
Batterijopslag (4u)	128,28	52%	246,69
Vraagrespons (0<300 MW)	26	56%	46,43
Vraagrespons (300<600 MW)	52	56%	92,86
Vraagrespons (600<900 MW)	78	56%	139,29
Vraagrespons (900<1200 MW)	105	56%	187,5

Tabel 3: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-1 veiling, periode van capaciteitslevering 2027–2028

Referentietechnologie	EAC(€/kW/y)	Reductiefactor[%]	CONExfixed, RT (€/kW/y)
Fotovoltaïsche energie	81,80	2%	4090
Onshore windenergie	174,72	9%	1941,33
Batterijopslag (4u)	128,28	58%	221,17
Vraagrespons (0<300 MW)	26,00	58%	44,83
Vraagrespons (300<600 MW)	52,00	58%	89,66
Vraagrespons (600<900 MW)	78,00	58%	134,48
Vraagrespons (900<1200 MW)	105,00	58%	181,03

**Tabel 4: Gewogen gemiddelde kapitaalkosten per technologie, geldig voor elke periode van capaciteitslevering voor nieuwe capaciteit**

Referentietechnologie	Minimaal rendement	Risico premie	WACC
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	2,80%	5,1%	7,9%
Gasturbine gecombineerde cyclus (CCGT > 800 MW)	2,80%	4,3%	7,1%
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	2,80%	4,3%	7,1%
Fotovoltaïsche energie	2,80%	3,2%	6,0%
Onshore windenergie	2,80%	3,8%	6,6%
Offshore windenergie	2,80%	3,8%	6,6%
Batterijopslag (4u)	2,80%	2,4%	5,2%
Vraagrespons (0<300 MW)	2,80%	2,6%	5,4%
Vraagrespons (300<600 MW)	2,80%	2,6%	5,4%
Vraagrespons (600<900 MW)	2,80%	2,6%	5,4%
Vraagrespons (900<1200 MW)	2,80%	2,6%	5,4%

**Tabel 5: Gewogen gemiddelde kapitaalkosten per technologie, geldig voor elke periode van capaciteitslevering voor bestaande capaciteit**

Referentietechnologie	Geen investering	Extra risicopremie mogelijk bij CAPEX-investeringen met een economische levensduur van minder dan 3 jaar	Extra risicopremie mogelijk bij CAPEX-investeringen met een economische levensduur van meer dan 3 jaar
Gasturbine met open cyclus	N/A	0%	2,2%
Gasturbine gecombineerde cyclus	N/A	0%	2,6%
Warmtekrachtkoppeling	N/A	0%	2,6%
Fotovoltaïsche energie	N/A	0%	3,2%
Onshore windenergie	N/A	0%	3,8%
Grootschalige batterijopslag	N/A	0,56%	2,4%
Vraagrespons	N/A	0,56%	2,6%

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 10 februari 2026 tot wijziging van het ministerieel besluit van 29 september 2025 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2026 overeenkomstig artikel 4, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Brussel, 10 februari 2026.

M. BIHET