

# Totale subsidie Tata

Periode 2026-2045

28 augustus 2026

**Leeswijzer:**

- blauw = titel
- rood = input
- wit = berekening
- grijs = extrapolatie
- groen = output

**Overzicht berekening:**

Per subsidie zijn er twee tabbladen opgenomen, een voor de berekening, en een andere voor gebruikte aannames

In totaal spreken we van:

|                                     | 2026       | 2027          | 2028       | 2029       | 2030        | 2031        | 2032        | 2033        | 2034        | 2035        | 2036        | 2037        | 2038        | 2039        | 2040        | 2041        | 2042        | 2043        | 2044        | 2045        | Nominaal        |
|-------------------------------------|------------|---------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|
| <a href="#">1. Maatwerksubsidie</a> |            | €2.000        |            |            |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             | €2.000          |
| <a href="#">2. CCS</a>              |            |               |            |            |             |             | €71         | €68         | €65         | €62         | €60         | €58         | €56         | €53         | €51         | €50         | €48         | €47         | €46         | €44         | € 779           |
| <a href="#">3. EIB/NIKI</a>         |            | €260          |            |            |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             | € 260           |
| <a href="#">4. Biomethaan</a>       |            |               |            |            |             |             |             |             |             | €27         | €222        | €216        | €211        | €206        | €201        | €196        | €192        | €187        | €183        | €178        | € 2.019         |
| <a href="#">5. Wind op zee</a>      |            |               |            |            | €163        | €167        | €174        | €177        | €180        | €183        | €180        | €177        | €175        | €173        | €170        | €169        | €167        | €165        | €163        | €162        | € 2.744         |
| <a href="#">6. Nettarieven</a>      |            | €2            | €4         | €6         | €27         | €37         | €47         | €56         | €66         | €75         | €79         | €82         | €85         | €89         | €92         | €106        | €121        | €138        | €156        | €175        | € 1.444         |
| <a href="#">7. Staalslakken</a>     | €75        | €67           | €65        | €62        | €110        | €106        | €102        | €98         | €93         | €89         | €85         | €81         | €77         | €73         | €69         | €65         | €62         | €59         | €56         | €53         | € 1.547         |
| <b>Subtotaal</b>                    | <b>€75</b> | <b>€2.329</b> | <b>€69</b> | <b>€68</b> | <b>€300</b> | <b>€309</b> | <b>€393</b> | <b>€399</b> | <b>€405</b> | <b>€437</b> | <b>€626</b> | <b>€615</b> | <b>€604</b> | <b>€594</b> | <b>€583</b> | <b>€585</b> | <b>€590</b> | <b>€596</b> | <b>€603</b> | <b>€613</b> | <b>€ 10.792</b> |

[illegible]

## 1. Maatwerksubsidie



### Aannames & bronvermelding

| Onderwerp        | Waarde aangenomen            | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Bronnen                                                |
|------------------|------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| Maatwerksubsidie | Gehele subsidie valt in 2027 | Het is onbekend wanneer de subsidie precies wordt uitgekeerd, er wordt gesproken over gedeeltelijke betalingen met milestones. Gezien het doel van de berekening om de totale subsidie tot 2045 te berekenen maakt het niet uit in welke jaren hij valt precies, daarom nemen we voor de berekening aan dat het in 2027 valt. | <a href="#">Joint letter of intent, september 2025</a> |

## 2. CCS subsidie

Berekening vind je in dit tabblad, de genomen aannames zitten in het tabblad hierna



| Inschatting kosten                       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|                                          | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033  | 2034  | 2035  | 2036  | 2037  | 2038  | 2039  | 2040  | 2041  | 2042  | 2043  | 2044  | 2045  |
| SDE++ toekenning (EUR/tCO <sub>2</sub> ) | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 | € 247 |
| CO <sub>2</sub> prijs                    | €73   | € 85  | € 97  | € 108 | € 120 | € 125 | € 129 | € 134 | € 138 | € 143 | € 147 | € 151 | € 154 | € 158 | € 162 | € 164 | € 166 | € 169 | € 171 | € 173 |
| Subsidie (EUR/tCO <sub>2</sub> )         | € 174 | € 162 | € 150 | € 139 | € 127 | € 122 | € 118 | € 113 | € 109 | € 104 | € 100 | € 96  | € 93  | € 89  | € 85  | € 83  | € 81  | € 78  | € 76  | € 74  |
| CCS volume (Mton CO <sub>2</sub> )       | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   |
| Kosten subsidie (mln EUR)                | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 71  | € 68  | € 65  | € 62  | € 60  | € 58  | € 56  | € 53  | € 51  | € 50  | € 48  | € 47  | € 46  | € 44  |

TOTAAL

€ 779

| Sensitiviteitsanalyses           |     |      |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|----------------------------------|-----|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 10% lagere CO <sub>2</sub> prijs | €73 | € 82 | € 91 | € 99 | € 108 | € 112 | € 116 | € 120 | € 125 | € 129 | € 132 | € 136 | € 139 | € 142 | € 146 | € 148 | € 150 | € 152 | € 154 | € 156 |
| --> SDE++ subsidie               | € 0 | € 0  | € 0  | € 0  | € 0   | € 0   | € 78  | € 76  | € 73  | € 71  | € 69  | € 67  | € 65  | € 63  | € 61  | € 60  | € 58  | € 57  | € 56  | € 55  |

TOTAAL Verschil in subsidie

€ 909

€ 130

17%

## 2. CCS subsidie



### Aannames & bronvermelding

| Onderwerp                            | Waarde aangenomen                                                                                                                    | Omschrijving                                                                                          | Bronnen                                                                                                                       |
|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Subsidiewaarde SDE++                 | Gemiddelde uit 284 en 210 = 247 EUR/tCO <sub>2</sub>                                                                                 | Gemiddelde subsidie-intensiteit (EUR/tCO <sub>2</sub> ) voor CCS projecten in SDE++ over 2024 en 2025 | <a href="#">Kamerbrief resultaten SDE++ 2024 (p2)</a> <a href="#">Kamerbrief voorlopige resultaten SDE++ 2025 (p2)</a>        |
| Subsidiewaarde SDE++ vooruitzichten  | CCS subsidie voor 15 jaar vastgesteld                                                                                                | Looptijd van de subsidie voor CCS is meestal 12-15 jaar                                               | <a href="#">RVO "SDE++: Produceren"</a>                                                                                       |
| CO <sub>2</sub> prijs                | 2026: 73,36 EUR/tCO <sub>2</sub>                                                                                                     | Gemiddelde prijs van ETS-recht over 2025                                                              | <a href="#">Nederlandse Emissieautoriteit: Veilingmonitor Nederland 2025</a>                                                  |
| Vooruitzichten CO <sub>2</sub> prijs | 2030: 120 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2035: 143 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2040: 162 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2045: 173 EUR/tCO <sub>2</sub> | Prijsverwachting voor EU ETS-emissierechten                                                           | <a href="#">TSN board note on "The impact of carbon costs on the EU steel industry and TSN" (15 feb 2024) - figure 1 (p4)</a> |
| CCS volume                           | 0,6 Mton CO <sub>2</sub>                                                                                                             | CO <sub>2</sub> reductie door CCS vanaf 2032                                                          | <a href="#">Joint Letter of Intent (p10, article 3.1.a.ii)</a>                                                                |

### Additionele informatie & cross-checks

| Onderwerp                                                 | Waarden                                                                                                                             | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Bronnen                                                                                                                               |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Subsidiewaarde SDE++                                      | 1.039 mln EUR / (0,24 Mtpa * 15 jaar) = 289 EUR/tCO <sub>2</sub>                                                                    | "Voor CCS zijn er 8 beschikkingen toegekend, met een budgetclaim van € 1.039 miljoen en een gezamenlijke CO <sub>2</sub> -reductie van 0,24 Mtpa (miljoen ton per jaar)"                                                                                                                                                         | <a href="#">Aramis toekenning SDE++ over 2024</a>                                                                                     |
| Subsidiewaarde SDE++ de afgelopen jaren gestegen          | 2021: 93 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2022: 135 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2023: 220 EUR/tCO <sub>2</sub><br>2024: 240 EUR/tCO <sub>2</sub> | "Over the past few years, CCS subsidy intensity continued to rise beyond what can be explained by inflation... An explanation for the increased subsidy need is the increased risk perception as the details of the value chain development and project-on-project risk become increasingly clear."                              | <a href="#">Onderzoek Deloitte Koolstofafvang en -opslag in Europa (2025) - p11</a>                                                   |
| Kosten SDE++ en risico perceptie afgelopen jaren gestegen | 8,2 miljard euro aan projecten ingetrokken door kostenstijging                                                                      | "Het is van belang dat partijen die aantoonbaar met zodanige kostenstijgingen worden geconfronteerd dat met de beschikking geen sluitende businesscase meer te maken is, hun SDE++-subsidie kunnen laten intrekken en in een volgende ronde opnieuw SDE++ kunnen aanvragen tegen actuele subsidiebedragen, aldus Van Veldhoven." | <a href="#">"SDE++: 8,2 miljard euro aan CO<sub>2</sub>-opslagprojecten ingetrokken" - nieuwsbericht Solar &amp; storage magazine</a> |
| Kosten voor CCS veel hoger dan eerder ingeschat           | n/a                                                                                                                                 | "CCS's competitiveness is likely to worsen as its actual costs become apparent. An IEEFA review of 13 global flagship CCS projects found most had either failed or underperformed by 20%-50%."<br>"CCS has only been used once at commercial scale in the steel sector "                                                         | <a href="#">"CCS hype and hopes sinking fast" - Institute for Energy Economics and Financial Analysis (9 okt 2024)</a>                |

[illegible]

**Aannames & bronvermelding**

| Onderwerp         | Waarde aangenomen | Omschrijving                                                 | Bronnen                                   |
|-------------------|-------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
| EIB/NIKI subsidie | 260 miljoen euro  | Eenmalige subsidie voor innovatie ten gunste van het klimaat | <a href="#">AMVI advies - p7, tabel 1</a> |

**Additionele informatie & cross-checks**

| Onderwerp         | Waarde aangenomen | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Bronnen                                                     |
|-------------------|-------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| EIB/NIKI subsidie | 260 miljoen euro  | "Furthermore TSN has applied for a subsidy from the European Innovation Fund (EIF) for Subproject DRP-EAF. In case of a negative grant decision, the investment shall be increased with an amount equivalent to the part of the grant from EIF, to be provided by TSN/TSL external debt financing and/or an alternative national generic subsidy scheme (such as NIKI), as the case may be..." | <a href="#">Joint Letter of Intent (p18, article 7.1.3)</a> |

#### 4. Biomethaan

Berekening vind je in dit tabblad, de genomen aannames zitten in het tabblad hierna



##### Inschatting kosten

|                                                 | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033  | 2034  | 2035  | 2036  | 2037  | 2038  | 2039  | 2040  | 2041  | 2042  | 2043  | 2044  | 2045  | TOTAAL  |
|-------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| SDE++ toekenning (EUR/tCO <sub>2</sub> )        | € 236 | € 230 | € 224 | € 219 | € 214 | € 209 | € 204 | € 199 | € 194 | € 189 | € 185 | € 180 | € 176 | € 172 | € 168 | € 164 | € 160 | € 156 | € 152 | € 148 |         |
| CO <sub>2</sub> reductie door biomethaan (Mton) | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   |         |
| Subsidie in maatwerkafpraak (mln EUR)           | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | -200  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |         |
| Kosten subsidie (mln EUR)                       | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 27  | € 222 | € 216 | € 211 | € 206 | € 201 | € 196 | € 192 | € 187 | € 183 | € 178 | € 2.019 |

##### Sensitiviteitsanalyses

|                                            | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033  | 2034  | 2035  | 2036  | 2037  | 2038  | 2039  | 2040  | 2041  | 2042  | 2043  | 2044  | 2045  | TOTAAL  | Verschil in subsidie |     |
|--------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|----------------------|-----|
| 3 jaar eerder overstap naar biomethaan - C | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   |         |                      |     |
| Subsidie in maatwerkafpraak (mln EUR)      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | -200  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |         |                      |     |
| --> Kosten subsidie (mln EUR)              | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 44  | € 238 | € 233 | € 227 | € 222 | € 216 | € 211 | € 206 | € 201 | € 196 | € 192 | € 187 | € 183 | € 178 | € 2.734 | € 715                | 35% |
| Gelijkblijvende SDE++ toekenning           | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 | € 236 |         |                      |     |
| Subsidie in maatwerkafpraak (mln EUR)      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | -200  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |         |                      |     |
| --> Kosten subsidie (mln EUR)              | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 83  | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 283 | € 2.909 | € 890                | 44% |

#### 4. Biomethaan



##### Aannames & bronvermelding

| Onderwerp                           | Waarde aangenomen                                             | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                        | Bronnen                                                                                                          |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Subsidiewaarde SDE++                | Gemiddelde uit 212 en 259 = 236 EUR/tCO <sub>2</sub>          | Gemiddelde subsidie-intensiteit (EUR/tCO <sub>2</sub> ) voor biomassavergisting projecten in SDE++ over 2024 en 2025                                                                                                                                                                | <a href="#">Kamerbrief resultaten SDE++ 2024</a> <a href="#">Kamerbrief resultaten SDE++ 2025</a>                |
| Vooruitzichten subsidiewaarde SDE++ | Afname van 0,48 naar 0,34 = 30% in 12 jaar, dus 2,4% per jaar | Onrendabele top van vier typen biomassavergisting neemt af van 0,31 / 0,41 / 0,53 / 0,67 (gemiddeld 0,48) naar 0,25 / 0,35 / 0,40 / 0,35 (gemiddeld 0,34 EUR/Nm <sup>3</sup> ) tussen 2018 en 2030                                                                                  | <a href="#">CE Delft "Contouren en instrumenten voor een Routekaart Groengas 2020-2050" (2018) - p9, tabel 2</a> |
| Biomethaan volume                   | 1,2 Mton CO <sub>2</sub> /jaar vanaf 2035                     | CO <sub>2</sub> reductie door biomethaan inkoop, start tussen 2032 en 2037                                                                                                                                                                                                          | <a href="#">Joint Letter of Intent (p10, article 3.1.a.iii)</a>                                                  |
| Subsidie in maatwerkafpraak         | 200 mln EUR in 2035                                           | "TSN will be obliged to realise Subproject Biomethane/Hydrogen and the State intends to support TSN in these OPEX costs for the use of Biomethane and/or Hydrogen with a subsidy in the form of a loan after reaching a tailor-made agreement, with a maximum of 200 million Euro." | <a href="#">Joint Letter of Intent (p20, article 7.2.2)</a>                                                      |

##### Additionele informatie & cross-checks

| Onderwerp                        | Waarden                                          | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                   | Bronnen                                                                                     |
|----------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Vooruitzichten kosten biomethaan | 25% reductie in 22 jaar = 1,1% per jaar          | "Overall, by 2040, this report estimates that the average cost of producing biomethane globally is set to be around 25% lower than today"                                                                                                                      | <a href="#">International Energy Agency "Outlook for biogas and biomethane" (2018), p39</a> |
| Vooruitzichten kosten biomethaan | 0% reductie tot 2040                             | "This report considers biomethane as a 2040 abatement option at assumes average production cost level of €70/MWh, the average 2021 cost of production of a large and a medium scale installation, and assumes that this cost level will be relevant for 2040." | <a href="#">Common Futures "Biomethane for emission abatement by 2040" (2024)</a>           |
| Vooruitzichten kosten biomethaan | 13% reductie tussen 2025 en 2050 = 0,5% per jaar | "By 2050, over 1 350 bcme of biomethane could be produced globally, with the average cost falling by 13%"                                                                                                                                                      | <a href="#">International Energy Agency "Outlook for biogas and biomethane" (2025), p98</a> |

|                                                                       |                                     |                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                     |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Vooruitzichten kosten aardgas<br>(voor berekening onrendabele<br>top) | constante gasprijzen tot 2040       | "Hierin wordt ten opzichte van de gasprijs in 2024 een éénmalige verdere belastingverhoging van ca. 10% voorzien in de periode 2026-2027, waarna de prijs constant zal blijven" | <a href="#">TNO "Prognoses van energie en emissies van houtkachels en haarden in woningen tot 2040" (p10), verwijzend naar de Klimaat en Energieverkenning 2024</a> |
| Vooruitzichten kosten aardgas<br>(voor berekening onrendabele<br>top) | dalende gasprijzen richting<br>2030 | "Volgens de monitor zullen gasprijzen tussen 2025 en 2030 fors dalen van 46 naar 23 eurocent per kubieke meter."                                                                | <a href="#">Solar magazine op basis van TNO Energieprijsmonitor</a>                                                                                                 |

## 5. Wind op zee

Berekening vind je in dit tabblad, de genomen aannames zitten in het tabblad hierna



### Inschatting kosten

|                                         | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030  | 2031  | 2032  | 2033  | 2034  | 2035  | 2036  | 2037  | 2038  | 2039  | 2040  | 2041  | 2042  | 2043  | 2044  | 2045  |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Energie inkoop vanaf net TSN (PJ)       | 3,4  | 3,4  | 3,4  | 3,4  | 11,7  | 11,7  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  | 11,9  |
| Energie-inkoop vanaf net TSN (GWh)      | 944  | 944  | 944  | 944  | 3.250 | 3.250 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 |
| Energie-inkoop in referentie-scenario   | 944  | 944  | 944  | 944  | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   | 944   |
| Additionele inkoop tov referentie (GWh) | 0    | 0    | 0    | 0    | 2.306 | 2.306 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 | 2.361 |

TOTAAL

### Opwek

|                                          |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Tenderbedrag wind-op-zee (EUR/MWh)       | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 | € 116 |
| Marktprijs stroom (EUR/MWh)              | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  | € 57  |
| Subsidie voor wind-op-zee (EUR/MWh)      | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  | € 60  |
| <b>Subsidie voor opwek TSN (mln EUR)</b> | € 0   | € 0   | € 0   | € 0   | € 137 | € 137 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 | € 140 |

€ 2.241

### Opslag

|                                           |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-------------------------------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Systeemkosten opslag (mln EUR)            | 340  | 680  | 1.020 | 1.360 | 1.700 | 2.040 | 2.380 | 2.720 | 3.060 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 | 3.400 |
| Nederland elektriciteitsverbruik (TWh)    | 116  | 125  | 135   | 144   | 153   | 160   | 168   | 175   | 183   | 190   | 203   | 218   | 233   | 250   | 268   | 287   | 307   | 329   | 352   | 377   |
| TSN additioneel als % NL verbruik         | 0,0% | 0,0% | 0,0%  | 0,0%  | 1,5%  | 1,4%  | 1,4%  | 1,3%  | 1,3%  | 1,2%  | 1,2%  | 1,1%  | 1,0%  | 0,9%  | 0,9%  | 0,8%  | 0,8%  | 0,7%  | 0,7%  | 0,6%  |
| <b>Subsidie voor opslag TSN (mln EUR)</b> | € 0  | € 0  | € 0   | € 0   | € 26  | € 29  | € 34  | € 37  | € 40  | € 42  | € 39  | € 37  | € 34  | € 32  | € 30  | € 28  | € 26  | € 24  | € 23  | € 21  |

€ 503

### Kosten subsidie (mln EUR)

|     |     |     |     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-----|-----|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| € 0 | € 0 | € 0 | € 0 | € 163 | € 167 | € 174 | € 177 | € 180 | € 183 | € 180 | € 177 | € 175 | € 173 | € 170 | € 169 | € 167 | € 165 | € 163 | € 162 |
|-----|-----|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|

€ 2.744

### Sensitiviteitsanalyses

|                               |      |      |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-------------------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| stroomprijs 20% lager in 2030 | € 57 | € 54 | € 51 | € 48 | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  | € 45  |
| --> Kosten subsidie (mln EUR) | € 0  | € 0  | € 0  | € 0  | € 163 | € 163 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 | € 167 |

TOTAAL Verschil in subsidie

€ 2.667

€ 3.169 € 426 16%

|                                          |     |     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------------------------------|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| opslagkosten blijven doorgroeien na 2030 | 340 | 680 | 1.020 | 1.360 | 1.700 | 2.040 | 2.380 | 2.720 | 3.060 | 3.400 | 3.740 | 4.080 | 4.420 | 4.760 | 5.100 | 5.440 | 5.780 | 6.120 | 6.460 | 6.800 |
|------------------------------------------|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|

|                               |     |     |     |     |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
|-------------------------------|-----|-----|-----|-----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| --> Kosten subsidie (mln EUR) | € 0 | € 0 | € 0 | € 0 | € 26 | € 29 | € 34 | € 37 | € 40 | € 42 | € 43 | € 44 | € 45 | € 45 | € 45 | € 45 | € 44 | € 44 | € 43 | € 43 |
|-------------------------------|-----|-----|-----|-----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|

€ 649

€ 2.890 € 146 5%

## 5. Wind op zee



### Aannames & bronvermelding

| Onderwerp                                      | Waarde aangenomen                                                                                                    | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                             | Bronnen                                                                                                                       |
|------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Energie-inkoop van het net door TSN            | 2026: 3,4 PJ<br>2030: 11,7 PJ<br>2032: 11,9 PJ                                                                       | Elektriciteit inkoop van het net in referentiescenario (tot 2030), aardgasscenario (2030-2031) en aardgasscenario met CCS (vanaf 2032)                                                                                                   | <a href="#">"MER Heracless - Groen Staal", Detailstudie Energie en CO2 balans (p71, tabel 6.6)</a>                            |
| Energie-inkoop van het net door TSN            | 100% groene stroom                                                                                                   | CO2 uitstoot voor elektriciteit is nul                                                                                                                                                                                                   | <a href="#">"MER Heracless - Groen Staal", Detailstudie Energie en CO2 balans (p71, tabel 6.7)</a>                            |
| Tenderbedrag wind op zee                       | 116 EUR/MWh in 2026                                                                                                  | "Het maximale tenderbedrag voor IJmuiden Ver Gamma-A wordt verhoogd van € 104 per megawattuur (MWh) naar € 117/MWh. Voor IJmuiden Ver Gamma-B stijgt het maximale tenderbedrag van € 103/MWh naar € 116/MWh."                            | <a href="#">Nieuwsbericht kabinet 15-6-2026</a>                                                                               |
| Voortuitzicht tenderbedrag wind op zee         | constante waarde tot 2045                                                                                            | "De Minister is voornemens om voor hernieuwbare elektriciteit op land een contractslooptijd van 15 jaar te hanteren en voor windenergie op zee 20 jaar"                                                                                  | <a href="#">Stibbe, "Contracts for Difference (CfD) voor offshore wind in Nederland" (2026)</a>                               |
| Marktprijs stroom                              | 2026 = 56,5 EUR/MWh daarna constant                                                                                  | "Based on the Climate and Energy Outlook 2025 (PBL, 2025), we expect the long-term captured price to be 0.0565 Euro/kWh on average"                                                                                                      | <a href="#">PBL "Advice offshore wind tender 2026" (p4)</a>                                                                   |
| Systeemkosten opslag                           | 2035: 3,4 miljard euro                                                                                               | Totale maatschappelijke systeemkosten voor elektriciteitsvoorziening: kosten h2-elektrolyse en waterstof opslag. De systeemkosten zijn de totalen van operationele kosten en vertaling van de investeringskosten naar jaarlijkse kosten. | <a href="#">CE Delft "Elektriciteitsmix en marktdynamiek in 2035 CO2-vrij elektriciteitssysteem" (2024) - p 37, figuur 12</a> |
| Systeemkosten opslag vooruitzicht              | 2026-2035 lineaire groei van 0 naar 3,4 miljard euro/jaar<br>Na 2035 constant                                        | "Sectoren gaan meer elektrificeren, wat vraagt om extra investeringen in de opwekking, opslag en infrastructuur van elektriciteit". De infrastructuurkosten voor elektriciteit nemen in alle scenario's toe tot 2050                     | <a href="#">Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO), "Kosten van de energietransitie" (2026) - p23, figuur 3.2</a>       |
| Nederlands elektriciteitsverbruik              | 2026: 116 TWh                                                                                                        | Elektriciteitsverbruik Nederland 2025                                                                                                                                                                                                    | <a href="#">Nationaal Energie Dashboard 2025</a>                                                                              |
| Vooruitzicht Nederlands elektriciteitsverbruik | 2023: 115 TWh<br>2030: 153 TWh<br>2033: 175 TWh<br>2035: 190 TWh<br>daarna groei 7% per jaar (in lijn met 2026-2035) | Aannames elektrische vraag per jaar                                                                                                                                                                                                      | <a href="#">TenneT monitor leveringszekerheid 2025 (p15, figuur 3.1)</a>                                                      |

#### Additionele informatie & cross-checks

| Onderwerp                        | Waarden                                             | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Bronnen                                                                                                |
|----------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Voortuizicht marktprijs stroom   | 2030: 53 EUR/MWh<br>2050: 37 EUR/MWh                | "Total average DA price, CoV and average capture prices per scenario of the Netherlands" --> deze kosten liggen lager, de benodigde subsidie zou dan hoger zijn (dus de gebruikte aanname is conservatiever)                                                                                              | <a href="#">European Scalable Offshore Renewable Energy Source (EU-SCORES), 2025 (p58, tabel 4.10)</a> |
| Subsidiebedrag opwek wind op zee | Totale subsidie = 4,758 miljard euro voor 1 GW park | Windpark van 1 GW wekt jaarlijks ongeveer 4,0 TWh op, subsidie voor 15 jaar = 60 TWh. TSN additionele vraag = 38 TWh over tijd --> verwachte subsidie = $38/60 * 4,758 = 2,9$ miljard euro maximaal. In dit geval komen we uit op 2,2 miljard euro subsidie (dus de gebruikte aannames zijn conservatief) | <a href="#">Rijksdienst voor Ondernemend Nederland "Vergunning windpark IJmuiden Ver Gamma-A"</a>      |

## 6. Nettareven

Berekening vind je in dit tabblad, de genomen aannames zitten in het tabblad hierna



### Inschatting kosten

|                                                 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030  | 2031  | 2032  | 2033  | 2034  | 2035  | 2036  | 2037  | 2038  | 2039  | 2040  | 2041  | 2042  | 2043  | 2044  | 2045  | TOTAAL  |
|-------------------------------------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| <b>Geen verhoging nettarieven</b>               |      |      |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |         |
| Baseload grid fee Nederland (real EUR/MWh)      | € 24 | € 26 | € 28 | € 30 | € 33  | € 35  | € 38  | € 41  | € 44  | € 47  | € 48  | € 49  | € 50  | € 51  | € 52  | € 56  | € 61  | € 66  | € 71  | € 77  |         |
| Gewenste baseload grid fee (EUR/MWh)            | € 24 | € 24 | € 24 | € 24 | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  | € 24  |         |
| Te subsidiëren deel van netwerkkosten (EUR/MWh) | € 0  | € 2  | € 4  | € 6  | € 8   | € 11  | € 14  | € 17  | € 20  | € 23  | € 24  | € 25  | € 26  | € 27  | € 28  | € 32  | € 37  | € 42  | € 47  | € 53  |         |
| Energie-inkoop vanaf net TSN (GWh)              | 944  | 944  | 944  | 944  | 3.250 | 3.250 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306 |         |
| Kosten subsidie                                 | € 0  | € 2  | € 4  | € 6  | € 27  | € 37  | € 47  | € 56  | € 66  | € 75  | € 79  | € 82  | € 85  | € 89  | € 92  | € 106 | € 121 | € 138 | € 156 | € 175 | € 1.444 |

### Sensitiviteitsanalyses

|                                                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                   |
|-------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------------|
| Indirecte Kosten Compensatie (EUR/MWh)          | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4  | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   | 38,4   |                   |
| Energie-inkoop vanaf net TSN (GWh)              | 944   | 944   | 944   | 944   | 3.250 | 3.250 | 3.306 | 3.306 | 3.306 | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  | 3.306  |                   |
| --> Kosten subsidie (mln EUR)                   | € 36  | € 36  | € 36  | € 36  | € 125 | € 125 | € 127 | € 127 | € 127 | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 127  | € 2.169 € 725 50% |
| Baseload grid fee Nederland (real EUR/MWh)      | € 24  | € 26  | € 28  | € 30  | € 33  | € 35  | € 38  | € 41  | € 44  | € 47   | € 48   | € 49   | € 50   | € 51   | € 52   | € 56   | € 61   | € 66   | € 71   | € 77   |                   |
| Grid fee gemiddeld BEL-DL-FR (EUR/MWh)          | € 3,6 | € 4,1 | € 4,5 | € 5,0 | € 5,4 | € 6,3 | € 7,2 | € 8,4 | € 9,7 | € 11,3 | € 13,0 | € 15,1 | € 17,5 | € 20,3 | € 23,5 | € 27,2 | € 31,5 | € 36,5 | € 42,2 | € 48,9 |                   |
| Te subsidiëren deel van netwerkkosten (EUR/MWh) | € 21  | € 22  | € 24  | € 25  | € 27  | € 29  | € 31  | € 33  | € 34  | € 36   | € 35   | € 34   | € 33   | € 31   | € 29   | € 29   | € 29   | € 29   | € 29   | € 28   |                   |
| --> Kosten subsidie (mln EUR)                   | € 19  | € 21  | € 22  | € 24  | € 88  | € 95  | € 103 | € 108 | € 114 | € 118  | € 116  | € 112  | € 107  | € 102  | € 94   | € 96   | € 97   | € 97   | € 96   | € 94   | € 1.724 € 281 19% |

## 6. Nettarieven



### Aannames & bronvermelding

| Onderwerp                           | Waarde aangenomen                                                                                                        | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                   | Bronnen                                                                                            |
|-------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Baseload grid fee Nederland         | 2024: 20 EUR/MWh<br>2030: 33 EUR/MWh<br>2035: 47 EUR/MWh<br>2040: 52 EUR/MWh<br>Daarna groei in lijn met groei 2024-2040 | Annual HV1 grid fee projection & sensitivities, based on a baseload 8000 flh2 offtake profile --> deze is al gecorrigeerd voor inflatie                                                                                                                        | <a href="#">Aurora "Grid fee outlook for the Netherlands 2045" (2024), p9</a>                      |
| Gewenste baseload grid fee          | 2026: 24 EUR/MWh<br>daarna constant                                                                                      | TSN mag de inspanningsverplichting in de JLOI opzeggen als <i>"The national policy or policies regarding the network tariffs significantly increases the costs relative to prevailing levels, indexed for inflation"</i> --> geen verhoging tov huidige niveau | <a href="#">Joint Letter of Intent (p27, article 15.4.b)</a>                                       |
| Energie-inkoop van het net door TSN | 2026: 3,4 PJ<br>2030: 11,7 PJ<br>2032: 11,9 PJ                                                                           | Elektriciteit inkoop van het net in referentiescenario (tot 2030), aardgasscenario (2030-2031) en aardgasscenario met CCS (vanaf 2032)                                                                                                                         | <a href="#">"MER Heracleus - Groen Staal", Detailstudie Energie en CO2 balans (p71, tabel 6.6)</a> |

### Additionele informatie & cross-checks

| Onderwerp                                             | Waarden                                                                                                                                                              | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Bronnen                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Baseload grid fee Nederland vooruitzicht              | Tussen 2024 en 2040: 2,4x hoger, dit valt goed in de 2-3x hoger                                                                                                      | "De netbeheerkosten stijgen van 6,9 naar 20 miljard euro per jaar in 2040 wat leidt tot een nettariestijging van 4,8% tot 6,7% per jaar" (reele tariefstijging) --> "Dat betekent dat de nettarieven in 2040 twee tot drie keer zo hoog zijn als vandaag de dag"                                                                                               | <a href="#">IBO Bekostiging Elektriciteitsinfrastructuur (deel 1, met bijlagen 1t/m 4) p72</a>                               |
| Indirecte Kosten Compensatie (methode 2)              | gemiddeld: 23,50 EUR/MWh<br>minimaal: 3,2 EUR/MWh<br>maximaal: 46,9 MWh                                                                                              | "Zolang er geen sprake is van een gelijk speelveld en EU-harmonisatie op nettarieven, kan de overheid overwegen om de concurrentiepositie van Nederland te versterken door de indirecte kostencompensatie (IKC-ETS) te verlengen na 2024" --> impact op energierekening bedrijven in EUR/MWh is gemiddeld 23,50 en varieert van circa 3,2 €/MWh tot 46,9 €/MWh | <a href="#">IBO Bekostiging Elektriciteitsinfrastructuur (deel 1, met bijlagen 1t/m 4) p86</a>                               |
| Indirecte Kosten Compensatie (methode 2)              | 2021: 24,5 miljoen euro<br>2022: 14,1 miljoen euro<br>2024: 39,3 miljoen euro<br>2025: 46,6 miljoen euro<br>Gemiddeld = 31,1 miljoen euro<br><br>IKC = 38,35 EUR/MWh | In de jaren dat er IKC was ontving TSN gemiddeld 31,1 miljoen euro aan Indirecte Kosten Compensatie. Het energieverbruik bij maximale productie is 944 MWh (zie MER), de werkelijke productie over de afgelopen 5 jaar is 86% van totaal, dus 811 MWh. De ontvangen subsidie is dus gemiddeld 31,1 miljoen euro / 811 MWh = 38,35 EUR/MWh                      | <a href="#">Kamervragen juni 2022 (antwoord op vraag 7)</a> <a href="#">RVO "Overzicht datasets financiële instrumenten"</a> |
| Indirecte Kosten Compensatie vooruitzicht (methode 2) | Constant na 2030                                                                                                                                                     | Nettarieven in Nederland stijgen sneller dan in omliggende landen, dus constante IKC is conservatieve schatting                                                                                                                                                                                                                                                | <a href="#">Aurora "Grid fee outlook for the Netherlands 2045" (2024), p10</a>                                               |

Grid fee gemiddeld BEL-DL-FR  
(EUR/MWh)

2024: gemiddelde  $2,9 / 3,7 / 1,7 = 2,8$   
2030: gemiddelde  $5,3 / 8,7 / 2,2 = 5,4$   
Daarna groei gelijk aan groei 2024-2030

Yearly grid fees for a 3000 flh offtake profile,  
excluding taxes. Gemiddelde van Duitsland, België,  
Frankrijk

[Aurora "Grid fee outlook for the Netherlands 2045" \(2024\), p10](#)

**SOME**

|                    |  |
|--------------------|--|
| Inschatting kosten |  |
|--------------------|--|

TOTAAL

**TOTAAL** Verschil in subsidie

[illegible]

## 7. Staalslakken



| Aannames & bronvermelding                     |                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                           |
|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Onderwerp                                     | Waarde aangenomen                                                                                                                            | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Bronnen                                                                                                                   |
| Productie LD-slak                             | 2026: 0,7 Mton<br>2030: 0,3 Mton                                                                                                             | Productie van staalslak (converterslak of LD-slak) uit de Oxystaalfabriek                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <a href="#">"MER Heracless - Groen Staal", Deel C (p304, tabel 15.7)</a>                                                  |
| Hergebruik LD-slak in TSN proces              | 20% van geproduceerde LD slak                                                                                                                | "Harsco verwerkt de staalslakken, waarna 20% van de staalslak wordt hergebruikt in het staalproductieproces. De rest van de staalslak wordt verkocht en geleverd aan Pelt & Hooykaas. Zij zorgt voor de afzet van de staalslakken op de markt."                                                                                                                                                                 | <a href="#">Position Paper Tata Steel Nederland voor rondetafelgesprek Staalslakken (Tweede Kamer, 25 september 2025)</a> |
| Kosten voor verwerking LD slak                | 2026: 145 EUR/ton (kosten voor stort elders in Nederland)<br>2041: 72,50 EUR/ton (halvering van de kosten)<br>na 2041 constant               | Bij beschrijving van schadeclaim van het elders onderbrengen van 1,1 miljoen ton staalslakken: "Een eerste inschatting van de kosten voor export zijn ca €60 mln. en voor stort €70 (op locatie zelf) tot €160 mln. (elders in NL)" --> 55 EUR/ton voor export, 64 EUR/ton voor stort bij Tata, 145 EUR/ton voor stort elders in NL (aanname dat bij grote hoeveelheden alleen stort elders in NL een optie is) | <a href="#">— Nota scenario's motie Teunissen, 25 juni 2025 — Woo-SS doc 0041, (p. 112)</a>                               |
| Te verwerken EAF-slak                         | 2026: 0<br>2030: 0,6 Mton                                                                                                                    | Verwachte productie van EAF-slak in het scenario waarin aardgas / biomethaan wordt gebruikt                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <a href="#">"MER Heracless - Groen Staal", Deel C (p304, tabel 15.7)</a>                                                  |
| Kosten verwerking EAF slak                    | - 2030: 89 miljoen euro voor verwerking EAF-slak<br>- na 2030 afname in kosten in lijn met afname kosten verwerking LD-slak (50% in 15 jaar) | "De verwachte financiële impact zal vanaf 2030 70 tot 200 miljoen euro extra kosten per jaar bedragen." als gevolg van 0,5-1,2 ton EAF-slak productie vanaf 2030. Uiteindelijk wordt dit 0,6 mln ton EAF-slak, dus assumptie van 89 miljoen euro extra kosten vanaf 2030 als je everedig gaat zitten tussen 70 en 200 in range 05-1,2 ton EAF                                                                   | <a href="#">Documenten IenW deel 5 102-561 bij eerste deelbesluit Woo-verzoeken staalslakken (p1132)</a>                  |
| Kosten verwerking slak in referentie-scenario | 2026: 7 euro voor afnemer + 3,5 euro transportkosten = 10,5 EUR/ton daarna constant                                                          | "Voor het toepassen van LD-staalslakken in het geval van de Golfbaan in Spijk ontvangt de toepasser ongeveer €6 à €7 per ton. De afnemer van de bouwstof hoeft hier dus niet voor te betalen maar wordt juist betaald voor het afnemen van de bouwstof. Het schijnt dat ook het vervoer per schip naar de toepassingslocatie, in dit geval Spijk, voor rekening van Pelt/TATA steel was."                       | <a href="#">— ILT — ILT-PROB. (p8)</a>                                                                                    |
|                                               |                                                                                                                                              | Transportkosten staalslak: aanname dat deze gelijk zijn aan ijzer. Dit is ingeschat op 2,5 euro/ton in 2016, dus ongeveer 3,5 euro/ton in 2026 met inflatie                                                                                                                                                                                                                                                     | <a href="#">Transport kosten Staal in 2016 (p13)</a>                                                                      |
| Additionele informatie & cross-checks         |                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                           |
| Onderwerp                                     | Waarden                                                                                                                                      | Omschrijving                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Bronnen                                                                                                                   |
| Kosten verwerking slak in referentiescenario  | 2026: 10 miljoen euro / 1,5 miljoen ton LD slak = 7 euro/ton voor afnemer                                                                    | "Door een adviesbureau wordt in eerste instantie 1,5 miljoen ton LD-staalslakken besteld bij een leverancier voor het realiseren van een Landmark. Tegenover deze afname staat een vergoeding van €10 miljoen die de afnemer krijgt van producent TaTa Steel."                                                                                                                                                  | <a href="#">Zienswijze op de PlanMER bij de Nationale Omgevingsvisie, januari 2020 (p. 410)</a>                           |