Planbureau voor de Leefomgeving

ADVIES VOOR SUBSIDIEPARAMETERS VOORLOPIGE CORRECTIEBEDRAGEN 2027

Onderliggende documentatie ten behoeve van RVO-notities voorlopige correctiebedragen 2027 voor de SDE en SCE

Chris Henriquez, Matthijs Mugge, Emma Eggink, Sander Lensink (PBL)

17 november 2026

PBL

Colofon

Advies voor subsidieparameters voorlopige correctiebedragen 2027

© PBL Planbureau voor de Leefomgeving
Den Haag, 2026
PBL-publicatienummer: 6010

Contact
sde@pbl.nl

Auteurs
Chris Henriquez, Matthijs Mugge, Emma Eggink, Sander Lensink (PBL)

Redactie figuren
Beeldredactie PBL

Eindredactie en productie
Uitgeverij PBL

Toegankelijkheid
Het PBL hecht veel waarde aan de toegankelijkheid van zijn producten. Mocht u problemen ervaren bij het lezen ervan, dan kunt u contact opnemen via info@pbl.nl. Vermeld daarbij s.v.p. de naam van de publicatie en het probleem waar u tegenaan loopt.

Delen uit deze publicatie mogen worden overgenomen op voorwaarde van bronvermelding: Henriquez, C. , Mugge, M., Eggink. E., Lensink, S. (2026), *Advies voor subsidieparameters voorlopige correctiebedragen 2027*, Den Haag: Planbureau voor de Leefomgeving.

Het PBL doet onderzoek naar de leefomgeving en het leefomgevingsbeleid in Nederland en daarbuiten. Denk aan milieu, natuur en ruimtelijke inrichting. Met onze verkenningen, analyses en evaluaties leveren we strategische kennis voor beleid, politiek, maatschappelijke organisaties en het bredere publiek. We geven daarbij niet alleen feiten en inzichten over het hier en nu, maar kijken ook vooruit naar de nabije en verdere toekomst. We doen ons onderzoek gevraagd en ongevraagd, onafhankelijk en wetenschappelijk onderbouwd.

Inhoudsopgave

1 Inleiding **4**

2 Resultaten **5**
2.1 Profiel- en onbalansfactoren 5
2.2 Garanties van oorsprong 5
2.3 Emissiereductie-eenheden (ERE's) 6
2.4 Wijzigingen in formules en parameters 7

3 Kwaliteitscontrole **8**

Afkortingen **9**

Bijlage A **10**
A.1 Uitgangspunten Voorlopige Correctiebedragen 2027 10
A.2 ETS-schema 13

1 Inleiding

In deze notitie geven we achtergrond bij de berekening van de voorlopige correctiebedragen 2027. Met ingang van 2025 verzorgt RVO de berekening van de correctiebedragen voor de SDE- en SCE-regelingen. In deze notitie geeft het PBL advies over een aantal parameters in de berekening van de correctiebedragen die niet eenduidig te herleiden zijn uit transparante marktindices. Het gaat om de profiel- en onbalansfactoren voor windenergie en zon-pv. Ook gaat het om de inkomsten uit garanties van oorsprong (GvO's) en emissiereductie eenheden (ERE's) (voorheen: hernieuwbare brandstof eenheden, HBE's). Ten slotte stellen we wijzigingen voor in de methode-ID's voor categorieën die komend jaar opengesteld gaan worden. Verder geven we in deze notitie het advies om een aantal additionele parameters in de berekeningswijzen onveranderd te laten.

De lezer wordt geacht kennis te hebben van de SDE-regeling. Voor vragen over de SDE-regeling kan men contact zoeken met RVO.

2 Resultaten

2.1 Profiel- en onbalansfactoren

De profiel-en onbalansfactoren (PIF's) hebben we eerder dit jaar vastgesteld in de notitie Advies voor subsidieparameters Definitieve Correctiebedragen 2025. Deze factoren worden vanwege praktische beperkingen maar een keer per jaar berekend. De factoren voor 2025 worden in tabel 1 weergegeven. Vanaf de openstellingsronde van 2025 worden de onbalanskosten niet meer vergoed in de correctiebedragen van de SDE++. De diensten van de Europese Commissie geven aan dat het vergoeden van de onbalanskosten in strijd is met de Elektriciteitsmarktrichtlijn. De richtlijn stelt dat producenten van elektriciteit de volledige financiële verantwoordelijkheid moeten dragen voor onbalanskosten, zie Kamerbrief 6 juni 2025.

In tabel 1 tonen we de profielfactoren van 2025 en 2024 afzonderlijk. De profielfactor (PF) berekenen we door de (negatieve) profielafslag die we hebben berekend bij 1 op te tellen.

Tabel 1
Overzicht van profielfactoren in 2025 en 2024, voor de situatie met correctie voor uren met negatieve elektriciteitsprijzen

Hoofdcategorie	Profielfactor definitieve correctiebedragen 2025	Profielfactor voorlopige correctiebedragen 2024
Wind op land	0,840	0,820
Zon-pv	0,705	0,745

2.2 Garanties van oorsprong

Er is geen transparante prijsvorming voor garanties van oorsprong, voor elektriciteit noch voor gas. We hebben een algemeen beeld van de werking van de markt, maar niet van de concrete marktprijzen. Beperkte doch voldoende consistente informatie die van marktpartijen is ontvangen, vormt nu de basis van de prijsinschatting. Voor windenergie en zon-pv zien we een GvO-prijs op 0,0020 euro/kWh, zoals in de notitie Advies voor subsidieparameters Definitieve Correctiebedragen 2025 is vastgesteld. Voor andere vormen van elektriciteitsproductie is deze nagenoeg 0 en adviseren we een waarde van 0,0000 euro/kWh. Deze prijzen zijn echter met grote onzekerheden omgeven. De GvO's voor groen gas zijn onderdeel van de correcties voor beschikkingen uit 2023 en later. De prijsvorming is momenteel te intransparant om er een representatieve waarde voor te geven. Het ministerie van EZK heeft als uitgangspunt meegegeven dat de GvO-waarde voor groen gas afgeleid dient te worden van de ETS-prijs, mocht de GvO-prijs niet te bepalen zijn. Daarmee kan de berekening zoals toegevoegd voor de definitieve correctiebedragen 2025 ook gehanteerd worden voor de voorlopige correctiebedragen 2027.

2.3 Emissiereductie-eenheden (ERE's)

Sinds 1 januari 2026 is de ERE-regeling van kracht in Nederland, het vervangt sindsdien de hernieuwbare brandstofeenheden (HBE's). De waarde van HBE's was gekoppeld aan de hoeveelheid geleverde (hernieuwbare) energie, bij de ERE's wordt dit bepaald door de gerealiseerde ketenemissie reductie. Eén ERE vertegenwoordigt één kilogram CO_2-equivalent ketenemissiereductie ten opzichte van de Europese fossiele referentiewaarde. Er zijn meerdere varianten van de ERE's, de variant die relevant voor de correctiebedragen is de ERE-geavanceerd (ERE-G). De ERE-G wordt toegekend voor geavanceerde hernieuwbare brandstoffen die geproduceerd zijn uit grondstoffen die onder bijlage XI, deel A van de Renewable Energy Directive (RED) vallen. De prijsdata over de ERE-G's komt van Argus Media *(Netherlands LRE-Advanced (LRE-G) 2026 obligation)* van 1 januari 2026 tot en met 31 augustus 2026. We berekenen de gemiddelde ERE-G-prijs op 0,4890 euro/kg CO_2-equivalent.

Omdat de prijs voor ERE's bepaald wordt in euro per kilogram gerealiseerde ketenemissie en niet per kilowattuur product, moet deze waarde nog worden omgerekend. Dit wordt gedaan volgens een afgeleide van de berekeningswijze van de Nederlandse Emissieautoriteit (NEa):

[waarde ERE in €/kWh] = [waarde ERE-G in €/kg CO_2-equivalent] * 3,6/1000 *
(94 - [standaardwaarde broeikasgasemissie in gCO_2eq/MJ])

Hierbij is de 94 gCO_2eq/MJ de standaardreferentiewaarde voor emissies van brandstofleveringen. De standaardwaarde van de broeikasgasemissie is specifiek voor een bepaalde brandstof en de grondstof-brandstofcombinatie, de productiewijze en grondstoffen van deze brandstof. De standaardwaarde van deze grondstof-brandstofcombinatie kan een waarde worden gevonden in bijlage 5 of 6 van de richtlijn RED III.

Tabel 2
Overzicht van berekeningswijzen voor correctiebedragen van hernieuwbare transportbrandstoffen

SDE-categorie	Methode ID	Categorie in RED III	Broeikasgas-emissie, standaard-waarde (gCO_2eq/MJ)	Correctie ERE (euro /kWhLLV)
Biomethanol uit vaste lignocellulose-houdende biomassa	36.1	Methanol uit afvalhout in vrijstaande installatie	13,5	0,2898*ERE-G
BioLNG uit allesvergisting	40.1	Biomethaan uit volledige bioafval, gesloten digestaat, geen rookgasverbranding	39,9 [a]	0,1948*ERE-G
Bioethanol uit vaste lignocellulosehoudende biomassa	36.2	Ethanol uit graanstro	15,7	0,2819*ERE-G
BioLNG uit monomestvergisting	40.2	Biomethaan uit natte mest, gesloten digestaat, geen rookgasverbranding	-74,1 [a]	0,6052*ERE-G
Diesel- en benzinevervangers uit hydropyrolyse-olie uit vaste lignocellulose houdende biomassa	37 en 42	Fischer-Tropschdiesel uit afvalhout in vrijstaande installatie	13,7	0,2891*ERE-G
Diesel- en benzinevervangers uit hydropyrolyse-olie uit vaste lignocellulose houdende biomassa		Fischer-Tropschbenzine uit afvalhout in vrijstaande installatie	13,7	

a) Inclusief 4,9 gCO_2eq/MJ voor liquefactie van het gas

De gekozen standaardwaarden in bovenstaande tabel zijn bepaald aan de hand van de karakteristieken van de referentie-installatie van de betreffende techniek. Dit zou kunnen afwijken van de

karakteristieken van een specifiek project. In de categorieën voor allesvergisting wordt hier bijvoorbeeld uitgegaan van volledig bioafval, maar de regeling staat ook mest als grondstof toe. De ketenemissiereductie wordt hiermee beduidend anders en een project zou in de praktijk meer of minder ERE's kunnen ontvangen dan waarmee in deze voorlopige correctiebedragen rekening wordt gehouden. Bovenstaande waardes zijn dan ook een eerste voorstel van standaardwaardes die passend zouden zijn voor deze categorieën. Het zou kunnen dat voor de definitieve correctiebedragen 2026 en later andere waardes gekozen worden.

2.4 Wijzigingen in formules en parameters

We adviseren geen wijzigingen in de te gebruiken formules door te voeren. Wel merken we op dat door de nieuwe tenders voor wind op zee en de invoering van ETS2 nieuwe formules nodig zullen zijn, maar nog niet voor de voorlopige correctiebedragen 2027. Bij de advisering over de openstelling van nieuwe categorieën adviseren we wel al over de berekeningsmethode voor deze correcties. Deze zullen na publicatie te vinden zijn via de website van PBL.

Een aantal parameters zullen weinig veranderen in de tijd. Deze vermelden we in deze paragraaf. Toelichting op onderstaande parameters geven we in de jaarlijkse adviezen voor nieuwe categorieën. We adviseren voor de voorlopige correctiebedragen 2027 geen verandering in waarde voor deze parameters door te voeren. Het is evenwel mogelijk dat we in de toekomst wel adviseren een verandering hierin aan te brengen.

Tabel 6
Ongewijzigde parameterwaarden

Parameter	Omschrijving	Waarde
co2_transp_kost	CO_2-transportkosten	15 €/t CO_2
co2_vermeden_opex_wkk_ketel	Vermeden O&M WKK/ketel bij tuinder	12 €/t CO_2
eff_gasketel	Rendement gasketel	90%
Allocatie_gratis_EUA_warmtenet	Percentage gratis gealloceerde rechten bij levering aan warmtenet	30%
D_ketel_warmtenet_inflex	Aanname aandeel gasketelwarmtevervanging in warmtenet (niet-flexibele warmte)	10%
D_ketel_warmtenet_flex	Aanname aandeel gasketelwarmtevervanging in warmtenet (flexibele warmte)	50%
Niet_CL_offshore_gas	Aandeel niet-*Carbon-Leakage*-gevoelig offshore gaswinning in EU ETS-fase 4	0%
Gasbesparing_EOP	Verhouding vermeden aardgas op gebruikte elektriciteit	3,48 kWh_{LHV} gas/$kWh_{e,input}$
Emfac_waterstof	Gebaseerd op een SMR met een emissiefactor van 9 kg CO_2/kg H_2	0,229 kg CO_2/kWh_{HHV} H_2

Het is in de toekomst mogelijk dat formules die voor de correcties gehanteerd worden, beter aangepast kunnen worden, zoals dat nu het geval is voor de ETS-correcties nu de regels binnen het ETS veranderen. Extra inkomsten die ontstaan vanuit certificaatmarkten, typisch bij verplichtingen zoals een bijmengverplichting voor groen gas in de gebouwde omgeving, kunnen aanleiding geven tot aanpassing van de wijze waarop advies wordt gegeven over de correcties. De introductie van een verplichting zou ertoe kunnen leiden dat de berekeningswijze voor correctie door certificaatinkomsten ook voor bestaande SDE-beschikkingen verandert.

3 Kwaliteitscontrole

Vanaf 2025 voert RVO de meeste berekeningen uit voor de correctiebedragen, die voorheen door het PBL gedaan werden. Het betreft berekeningen die eenduidig zijn en waar geen onafhankelijk advies over gegeven hoeft te worden. Het PBL blijft daarbij wel advies geven over de berekeningswijzen zelf en over enkele parameters waarvan de waarde niet eenduidig te bepalen is. Deze zijn in deze notitie vermeld. In het kader van de overdracht van werkzaamheden, heeft het PBL nog enige tijd meegekeken met RVO. We constateerden vorig jaar dat de berekeningen voor de voorlopige correctiebedragen 2026 door RVO geheel overeenkwamen met de schaduwberekeningen die we zelf voor de voorlopige correctiebedragen 2026 gemaakt hadden.

De berekeningen zijn gemaakt binnen de kaders van de uitgangspunten, opgenomen in bijlage A.

Afkortingen

EEX	*European Energy Exchange*
ERE	Emissiereductie-eenheden
ETS	Europees emissiehandelssysteem
EUA	EU-emissierecht
EZK	Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
GvO	Garantie van Oorsprong
HBE	Hernieuwbare Brandstofeenheid
O&M	Onderhoud en beheer
PBL	Planbureau voor de Leefomgeving
PF	Profielfactor
PIF	Profiel- en onbalansfactor
RVO	Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
RED	*Renewable Energy Directive*
SCE	Subsidieregeling Coöperatieve Energieopwekking
SDE	Stimulering Duurzame Energieproductie
SMR	*Steam Methane Reforming*
WKK	Warmte-krachtkoppeling
WOZ	Wind op zee

Bijlage A

A.1 Uitgangspunten Voorlopige Correctiebedragen 2027

Uitgangspunten Afrondingsregels

De correcties voor de productprijzen, het ETS-voordeel, de GvO-waarden en de ERE-waarden gelden de volgende afrondingen:

SDE-regelingen tot en met 2014

- Gas: alle bedragen in euro/kWh in 4 decimalen
- Warmte en WKK: alle bedragen in euro/kWh in 4 decimalen
- Elektriciteit: alle categorieën exclusief wind op zee, alle bedragen in euro/kWh in 3 decimalen
- Alle categorieën wind op zee in euro/kWh in 6 decimalen

SDE+- en SDE++-regelingen vanaf 2015 tot en met 2020

- Alle categorieën exclusief wind op zee, CCS en CCU: alle bedragen in euro/kWh in 3 decimalen
- Alle categorieën CCS en CCU in euro/ton CO_2 in 3 decimalen
- Alle categorieën wind op zee in euro/kWh in 6 decimalen

SDE++-regelingen vanaf 2021

- Alle categorieën behalve CCS en CCU in euro/kWh in 4 decimalen
- Alle categorieën CCS en CCU in euro/ton CO_2 in 4 decimalen

SCE-besluiten

- Alle categorieën in euro/kWh in 3 decimalen

Uitgangspunten correctiebedrag voor hernieuwbare-energieopties

Bepaling marktprijs

- Het correctiebedrag is de relevante gemiddelde marktprijs van de geproduceerde energie in het productiejaar.
- De marktindex voor elektriciteit is de kortste periode waarover prijzen worden genoteerd op de EPEX *day ahead*.
- De marktindex voor gas is de TTF *year ahead*-notering op de ICE Endex.

Behandeling negatieve prijzen

- Bij het bepalen van de marktindex en de profiel- en onbalanskosten voor elektriciteit worden de periodes met een negatieve prijs gedurende ten minste zes uren buiten beschouwing gelaten voor de SDE-rondes waarbij de aanvragen zijn ingediend na 1 december 2015. Dit betreft de SDE-rondes vanaf 2016 t/m 2022 en de WOZ-regelingen sinds 2015.

- Voor de SDE++ 2023-ronde en later wordt elke periode met een negatieve prijs buiten beschouwing gelaten.

Profiel- en onbalansfactoren

- Voor zon-pv- en windenergiecategorieën vanaf de SDE++ 2025 wordt alleen nog de profielfactor meegenomen in het correctiebedrag en niet meer de onbalansfactor.
- De profiel- en onbalanskosten van windenergie, windenergie op zee en zon-pv worden apart bepaald.
- Vanwege praktische overwegingen worden de profiel- en onbalansfactoren alleen bepaald bij de definitieve correctiebedragen. Bij de voorlopige correctiebedragen worden de laatst bekende profiel- en onbalansfactoren gehanteerd.
- Bij de bepaling van de profiel- en onbalansfactor van windenergie op zee wordt een gewogen gemiddelde, op basis van het opgesteld vermogen in megawatt, van de profiel- en onbalansfactor van windparken met een SDE-beschikking gebruikt.

Zon-pv-specifieke bepalingen

- Voor zon-pv-categorieën SDE 2008 t/m SDE+ 2017 én vanaf SDE++ 2024 worden alleen correctiebedragen voor netlevering vastgesteld, uitgezonderd de zon-pv-categorieën waarvoor de correctie bepaald wordt door de gemiddelde consumentenprijs voor nieuwe en bestaande contracten.
- Voor zon-pv-categorieën SDE+ 2018 t/m SDE++ 2023 worden aparte correctiebedragen voor netlevering en niet-netlevering vastgesteld.
- Voor het bepalen van het consumententarief van zon-pv dat wordt gebruikt bij de bepaling van het correctiebedrag voor zon-pv-installaties bij kleinverbruikers met een SDE-beschikking uit 2008-2010 wordt uitgegaan van de gemiddelde energietarieven voor consumenten, rekening houdend met zowel nieuwe als bestaande contracten.

Garanties van oorsprong en energiewaarden

- Voor elektriciteit uit zonne-energie en windenergie wordt gevraagd wat de waarde van de garantie van oorsprong voor netlevering is.
- Als de waarde van de garantie van oorsprong van groen gas niet met voldoende zekerheid kan worden vastgesteld, wordt deze afgeleid van de ETS-1-prijs.

Hernieuwbare warmte

- Voor hernieuwbare warmte wordt een aparte correctie (aanvullend op correctiebedrag voor de marktwaarde) bepaald voor bedrijven die onder het ETS-1 vallen of leveren aan bedrijven die ETS-1-voordelen hebben.
- Bij het bepalen van de marktprijs van warmte voor kleinschalige monomestvergisting wordt uitgegaan van de levering van warmte van meerdere installaties aan één grotere afnemer (warmtehub).

Uitgangspunten correctiebedrag voor andere CO_2-reducerende opties

Referentieprijs voor producten

- Bij gebruik van broeikasgassen of energiedragers als product in een productieproces is niet de CO_2-prijs de referentie voor het correctiebedrag, maar de marktprijs van het product dat het vervangt.

ETS-1-correctie

- Bij de berekening van de correctiebedragen wordt er gecorrigeerd voor de prijs van ETS-1-rechten indien de verwachting is dat bedrijven ETS-1-rechten vrijspelen door de CO_2-reducerende installatie.
- Een aparte correctie (aanvullend op correctiebedrag voor de marktwaarde van het product) wordt bepaald voor bedrijven die onder het ETS-1 vallen of leveren aan bedrijven die ETS-1-voordelen hebben.

Berekening ETS-1-correctie

De volgende uitgangspunten zijn belangrijk voor de berekening van de ETS-1-correctie:

a) Hoogte ETS-1-correctie
   - De hoogte van de ETS-1-correctie wordt gebaseerd op het ongewogen gemiddelde van de CO_2-prijs uit de EEX, omgezet naar euro/kWh.

b) Restwarmte
   - Restwarmte wordt aangenomen bij levering aan stadsverwarming 30% gratis emissierechten te krijgen in het bepalen van het correctiebedrag.

c) Hernieuwbare of elektrisch opgewekte warmte
   - Hernieuwbare of elektrisch opgewekte warmte wordt aangenomen bij levering aan industrie 100% gratis emissierechten te krijgen in het bepalen van het correctiebedrag.

d) Vermeden inkoop van emissierechten
   - De vermeden inkoop van emissierechten wordt ook in de berekening meegenomen. Om de vermeden inkoop te berekenen worden aannames gemaakt zoals bijvoorbeeld een mix van een gas-WKK/gasketel bij de levering van warmte van elektrische boilers aan stadsverwarming.

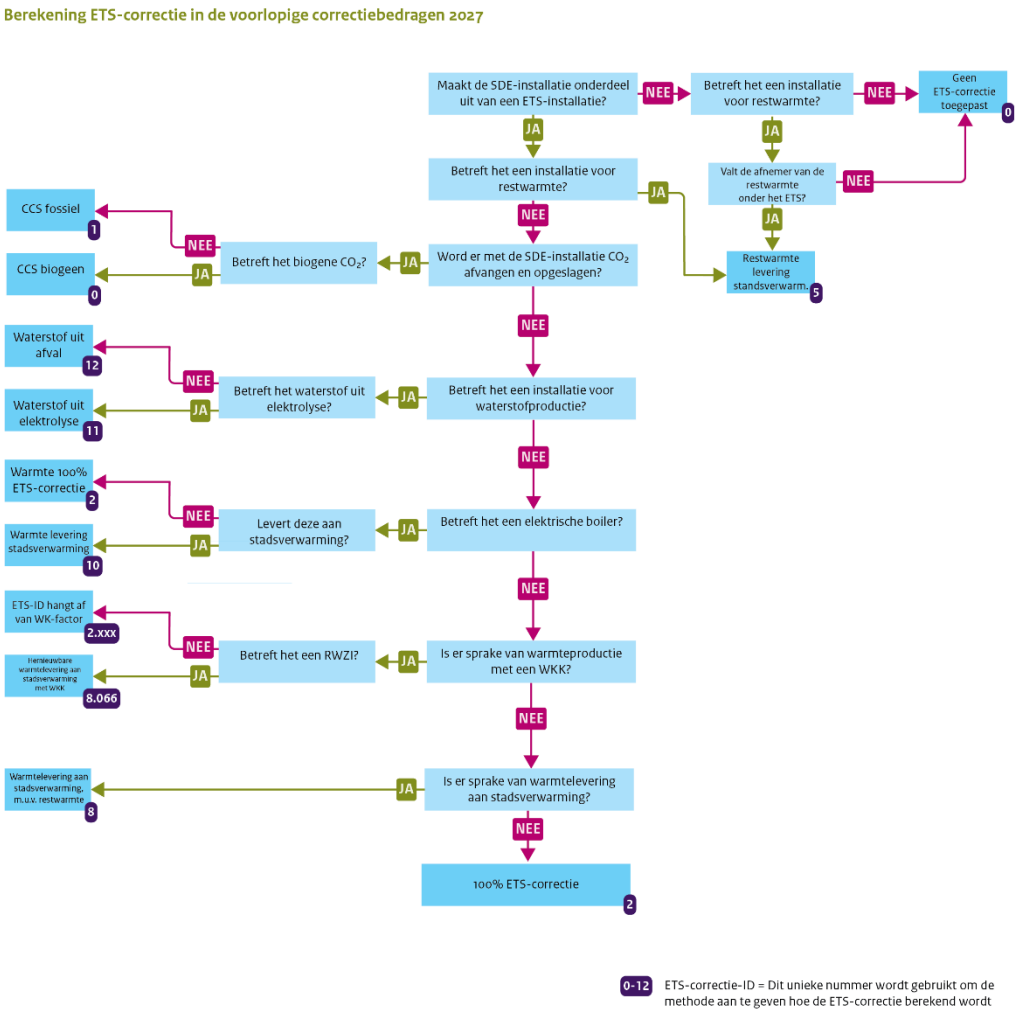
e) Als er aanleiding is om deze aannames te herzien ontvangen we hier graag advies over.
   - Gevraagd wordt rekening te houden met veranderingen in het ETS die effect hebben op de onrendabele top.
   - Gevraagd wordt waar mogelijk rekening te houden met inkomsten verkregen uit overheidsnormen, zoals bijmengverplichtingen voor vervoer, gebouwde omgeving en industrie.

Vanwege de overgang van hernieuwbare brandstofeenheden (HBE) naar ERE's (Emissie Reductie Eenheden) per 1 januari 2026 voor de categorieën voor geavanceerde hernieuwbare transportbrandstoffen de termijn 1 januari t/m 31 augustus 2026 hanteren voor de berekening van de gemiddelde marktprijs van de correctiewaarde van ERE's. Dit in afwijking van de reguliere termijn van 1 september 2025 t/m 31 augustus 2026.

A.2 ETS-schema

De passende ETS-correctie bij een categorie kan men met onderstaande beslisboom bepalen. In figuur A-1 geven we een overzicht van de gehanteerde berekeningswijzen die in de beslisboom met getallen aangeduid zijn.

Figuur A-1
Beslisboom voor ETS-correcties



Tabel A-1
Toelichting op in het ETS-schema opgenomen ETS-correctie-ID's

ETS-correctie-ID	Omschrijving	Eenheid	Berekeningswijze	WK-factor
0	Geen ETS-correctie	-	0	n.v.t.
1	CCS 100% ETS-correctie	t CO_2	EUA	n.v.t.
2.000	Warmte 100% ETS-correctie	kWh (th)	ETS_max_warmte	n.v.t.
2.029	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	0,29
2.041	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	0,41
2.057	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	0,57
2.062	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	0,62
2.076	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	0,76
2.100	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	1,00
2.105	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	1,05
2.107	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	1,07
2.110	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	1,10
2.113	Warmte 100% ETS-correctie voor warmtelevering met WKK	kWh (th)	(ETS_max_warmte * WK_factor)/(1 + WK_factor)	1,13
5	Restwarmtelevering aan stadsverwarming	kWh (th)	ETS_max_warmte * Allocatie_gratis_EUA_warmtenet	n.v.t.
8.000	Warmtelevering aan stadsverwarming m.u.v. restwarmte	kWh (th)	ETS_max_warmte * D_ketel_warmtenet_inflex	n.v.t.
8.066	Hernieuwbare warmtelevering met WKK aan stadsverwarming	kWh (th)	(ETS_max_warmte * D_ketel_warmtenet_inflex * WK_factor) / (1 + WK_factor)	0,66
10	Elektrische boiler levering aan stadsverwarming	kWh (th)	ETS_max_warmte * D_ketel_warmtenet_flex	n.v.t.
11	Waterstof 100% ETS-correctie	kWh (H_2 HHV)	EUA * Emfac_waterstof	n.v.t.
12	Waterstof uit afval	kWh (H_2 HHV)	ETS_max_waterstof * (1 – AVI_CO2)	n.v.t.