**Toelichting bij stopzettingen en nieuwkomers in de handelsperiode 2021-2030**

*Datum laatste wijziging: 30 september 2021, versienummer: 1*

Inhoud

[**0.** **Over deze toelichting** 2](#_Toc83734329)

[**1.** **Stopzetting van de installatie** 2](#_Toc83734330)

[Wat is een stopzetting? 2](#_Toc83734331)

[Wat te doen bij een stopzetting? 2](#_Toc83734332)

[Wat zijn de gevolgen van een stopzetting? 3](#_Toc83734333)

[Laatste stappen 3](#_Toc83734334)

[**2.** **Stopzetting van één of meerdere subinstallaties** 5](#_Toc83734335)

[**3.** **Nieuwkomer: een nieuwe BKG-installatie** 6](#_Toc83734336)

[Wanneer spreekt men van een nieuwkomer? 6](#_Toc83734337)

[Welke opstartdatum geldt voor nieuwkomers? 6](#_Toc83734338)

[Wat te doen in het geval van een nieuwkomer? 6](#_Toc83734339)

[Hoe wordt de toewijzing bepaald voor nieuwkomers? 6](#_Toc83734340)

[**4.** **Nieuwe subinstallatie** 9](#_Toc83734341)

[Wat te doen in het geval van een nieuwe subinstallatie? 9](#_Toc83734342)

[Hoe wordt de toewijzing bepaald voor een nieuwe subinstallatie? 9](#_Toc83734343)

[Wat te doen in het geval van een uitbreiding van een bestaande subinstallatie? 9](#_Toc83734344)

# **Over deze toelichting**

Dit toelichtingsdocument verduidelijkt wat een exploitant moet doen in geval van stopzetting van de installatie (deel 1), stopzetting van één of meerdere subinstallaties (deel 2), opstart van een nieuwe BKG-installatie (deel 3) of een nieuwe subinstallatie (deel 4). Het gevolg voor de kosteloze toewijzing van emissierechten wordt ook telkens besproken.

# **Stopzetting van de installatie**

## Wat is een stopzetting?

Er is sprake van een stopzetting als er aan één van de onderstaande voorwaarden wordt voldaan:

1. De omgevingsvergunning voor de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit wordt ingetrokken OF de installatie blijft in bedrijf, maar valt niet langer onder het EU ETS toepassingsgebied bv. doordat een bepaalde drempelwaarde niet langer wordt overschreden of er enkel zuivere biomassa wordt gebruikt;
2. De installatie is niet meer in bedrijf en het is technisch onmogelijk om haar opnieuw op te starten;
3. De installatie is niet meer in bedrijf en de exploitant kan niet aantonen dat de activiteiten binnen een concrete en redelijke termijn opnieuw zullen worden opgestart.

## Wat te doen bij een stopzetting?

Wanneer aan één van bovenstaande voorwaarden is voldaan, moet de exploitant zo snel mogelijk bij het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap een melding van stopzetting indienen a.d.h.v. het laatst goedgekeurde ALC rapport (rapport over de activiteitsniveaus). Als er geen goedgekeurd ALC rapport voor handen is wordt vertrokken van het ALC sjabloon, te downloaden op de [website](https://www.energiesparen.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030) onder “Aanpassing van de oorspronkelijke toewijzing”

De exploitant vult de relevante secties in:

* De algemene informatie over de installatie in tabblad A\_installation;
* De melding dat de installatie is stopgezet (“WAAR” op rij 21, tabblad A\_installation);
* De informatie over de “voor dit verslag ingeschakelde verificateur” (rij 190-200 in tabblad A\_installation) wordt niet ingevuld/ verwijderd;
* De datum[[1]](#footnote-2) en de reden van stopzetting (tabblad B+C\_SubInstallations, onder “I Lijst van subinstallaties”);
* De activiteitsniveaus t.e.m. het jaar voorgaand aan het jaar waarin de installatie wordt stopgezet: als de installaties in het jaar Y wordt stopgezet, worden de activiteitsniveaus t.e.m. het jaar Y-1 ingevuld. Als deze informatie als ingevuld werd bij de laatste ALC rapportering, moet er niets aangepast worden.

Dit ALC rapport dient als melding van stopzetting en moet niet geverifieerd worden door een onafhankelijke verificateur, maar wordt wel geverifieerd door het VBBV. Na ontvangst van een verificatierapport van het VBBV, wordt dit samen met het ALC rapport ter goedkeuring ingediend bij het VEKA, via emissierechten@vlaanderen.be.

De te nemen stappen worden schematisch weergegeven in Figuur 1.

## Wat zijn de gevolgen van een stopzetting?

Een BKG-installatie die is stopgezet, valt niet meer onder het EU ETS vanaf 1 januari van het kalenderjaar dat volgt op het jaar waarin de stopzetting zich heeft voorgedaan. Hieruit volgt onderstaande:

1. Voor de ETS verplichtingen:
* De emissies van de BKG-installatie moeten gemonitord worden tot en met 31 december van het jaar waarin de stopzetting zich heeft voorgedaan. De monitoringplicht vervalt vanaf 1 januari van het jaar dat volgt. De exploitant moet vanaf dan niet meer beschikken over een monitoringplan;
* De BKG-installatie moet de emissies die worden gemonitord tot en met 31 december rapporteren, en dit tegen 14 maart van het jaar dat volgt op het jaar waarin de stopzetting zich heeft voortgedaan;
* De BKG-installatie moet een laatste keer emissierechten inleveren tegen ten laatste 30 april van het jaar volgend op het jaar waarin de stopzetting zich heeft voorgedaan.
* De activiteitsniveaus van de BKG-installatie moeten niet meer gerapporteerd worden. De exploitant moet dus ook niet meer beschikken over een monitoringmethodiekplan.
1. Voor de toewijzing van emissierechten:
* De BKG-installatie ontvangt geen emissierechten meer vanaf het kalenderjaar dat volgt op het jaar waarin de stopzetting zich heeft voorgedaan. De stopzetting van de toewijzing wordt vastgelegd in een ministerieel besluit en de exploitant wordt hier door het VEKA van op de hoogte gebracht.

## Laatste stappen

* Na de laatste inlevering (30 april van het jaar volgend op de stopzetting), zal het VEKA de registeradministrateur verzoeken om de exploitanttegoedrekening van de BKG-installatie te verwijderen. De registeradministrateur zal de exploitant hier formeel over inlichten, waarna de exploitant nog 40 werkdagen krijgt om de rekening leeg te maken;
* Nadat de stopzetting is bevestigd door het VEKA, moet de exploitant de relevante Y-rubrieken laten schrappen uit de omgevingsvergunning. Hiertoe moet de exploitant een dossier indienen bij de deputatie, inclusief een bewijs dat aantoont dat de installatie volledig is stopgezet als bijlage voor de schrapping van de Y-rubriek in de omgevingsvergunningsaanvraag. De geverifieerde melding (inclusief verificatierapport van het VBBV) kan hiertoe dienen.

Melding aan VEKA en VBBV
🡪 indienen ingevuld ALC sjabloon

VWn voor volledige stopzetting voldaan

Verificatie door VBBV:

Verificatierapport aan exploitant

Indienen ALC rapport
 en verificatierapport bij VEKA

Goedkeuring door VEKA

Aanvragen schrapping
BKG-vergunning (Y-rubrieken)
🡪 Provincie

In jaar+1: indienen laatste geverifieerd emissiejaarrapport bij VEKA (geen ALC rapport meer)

Figuur 1: Te nemen stappen bij de stopzetting van een installatie.

# **Stopzetting van één of meerdere subinstallaties**

Wanneer de activiteiten van een subinstallatie worden stopgezet moet het monitoringmethodiekplan aangepast worden via een significante wijziging, volgens de toelichting “wijzigingen aan een monitoringmethodiekplan in de handelsperiode 2021-2030” (te raadplegen op de [VEKA website](https://www.energiesparen.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030)).

Daarnaast moet dit worden aangegeven in het rapport over de activiteitsniveaus (ALC rapport):

* De melding dat een subinstallatie is stopgezet (rij 21, tabblad A\_installation);
* De datum en de reden van stopzetting (tabblad B+C\_SubInstallations, onder “I Lijst van subinstallaties”);

De verificatie van de stopzetting van een subinstallatie gebeurt door een externe verificateur, tijdens de beoordeling van het ALC rapport. Dit rapport moet worden ingediend bij het VEKA tegen de eerstvolgende indieningsdatum voor de ALC rapporten (14 maart van elk jaar).

De kosteloze toewijzing voor de subinstallatie die is stopgezet, wordt op nul gezet vanaf het jaar volgend op de stopzetting.

# **Nieuwkomer: een nieuwe BKG-installatie**

## Wanneer spreekt men van een nieuwkomer?

Een BKG-installatie waaraan voor het eerst een omgevingsvergunning met Y-rubriek is verleend tussen 1 juli 2019 en 30 juni 2024, is een nieuwkomer voor de periode 2021-2025;

Een BKG-installatie waaraan voor het eerst een omgevingsvergunning met Y-rubriek is verleend tussen 1 juli 2024 en 30 juni 2029, is een nieuwkomer voor de periode 2026-2030;

Installaties die nieuwkomer zijn in de periode 2021-2025 worden bestaande installaties voor de periode 2026-2030.

## Welke opstartdatum geldt voor nieuwkomers?

De opstartdatum is de eerste dag dat een BKG-installatie operationeel is, d.w.z. een activiteitsniveau hoger dan nul heeft. Vanaf deze opstartdatum vallen de emissies en activiteitsniveaus van de installatie onder het ETS en moeten ze gemonitord en gerapporteerd worden. Dus ook een testperiode – waarbij mogelijk een lagere capaciteit ingezet wordt – moeten in het emissiejaarrapport en ALC rapport opgenomen worden.

In het geval dat een bestaande niet-BKG-installatie o.w.v. een capaciteitsuitbreiding onder het ETS valt, is de opstartdatum de eerste dag dat de geïnstalleerde capaciteit een ETS-activiteit (volgens Annex 1 van de ETS richtlijn) mogelijk maakt.

## Wat te doen in het geval van een nieuwkomer?

Als eerste stap moet een nieuwkomer een VER-code aanvragen, een ontwerp monitoringplan (MP) opstellen en een omgevingsvergunningsaanvraag indienen (zie Figuur 2). Als men een kosteloze toewijzing van emissierechten wenst moet men ook een ontwerp van monitoringmethodiekplan (MMP) opstellen. Nieuwkomers schrijven zich best ook meteen in op de [ETS nieuwsbrief](https://www.energiesparen.be/veka-nieuwsbrieven), het belangrijkste communicatiekanaal tussen het VEKA en de exploitanten.

In een latere fase kunnen nieuwkomers een toewijzing van emissierechten uit de nieuwkomersreserve aanvragen. Daartoe moet een geverifieerde nieuwkomersaanvraag ingediend worden bij het VEKA in het jaar nadat de installatie voor het eerst een volledig kalenderjaar operationeel was. Wanneer een installatie opstart na 1 januari van jaar Y, moet de nieuwkomersaanvraag ingediend worden in het begin van jaar Y+2 en informatie bevatten over de jaren Y en Y+1. Een exploitant kan er ook voor kiezen om reeds in jaar Y+1 een nieuwkomersaanvraag in te dienen. Dit heeft geen invloed op de hoeveelheid kosteloze toewijzing, wel zal de exploitant in dit geval zijn kosteloze toewijzing voor het jaar Y al in jaar Y+1 i.p.v. Y+2 ontvangen.

Als nieuwkomersaanvraag moet het rapport over de activiteitsniveaus (ALC rapport) ingevuld worden en geverifieerd door een externe verificateur. Meer uitleg hierover wordt gegeven in het toelichtingsdocument “Toelichting bij opstellen rapport over de activiteitsniveaus in de handelsperiode 2021-2030”, te raadplegen op onze [website](https://www.energiesparen.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030).

## Hoe wordt de toewijzing bepaald voor nieuwkomers?

Voor een nieuwkomer wordt de toewijzing per subinstallatie als volgt bepaald:

toewijzing = HAL \* BM \* CLEF \* LRF,

met HAL het historisch activiteitsniveau, BM de benchmarkwaarde, CLEF de carbon leakage factor en LRF de lineaire reductiefactor.

In het geval van een nieuwkomer wordt per subinstallatie het **activiteitsniveau** tijdens het eerste volledige kalenderjaar gebruikt als HAL. Voor de toewijzing voor de eerste jaren worden de volgende activiteitsniveaus gebruikt:

-Jaar Y: het activiteitsniveau tijdens jaar Y;

-Jaar Y+1: het activiteitsniveau tijdens jaar Y+1 (= HAL);

-Jaar Y+2: de HAL;

Vanaf jaar Y+3 gelden de algemene regels voor de aanpassing van de toewijzing op basis van de activiteitsniveaus (jaarlijks gerapporteerd via de ALC rapporten).

Voor nieuwkomers wordt de voorlopige toewijzing verminderd met de **lineaire reductiefactor** (LRF) om tot de definitieve toewijzing te komen. Deze LRF bedraagt 1 voor het eerste jaar van de toewijzingsperiode (2021 of 2026) en vermindert dan elk jaar met 2,2% tot 0.9120 in het vijfde jaar van de toewijzingsperiode (2025 of 2030). In de volgende toewijzingsperiode is de installatie geen nieuwkomer meer maar een bestaande installatie en wordt de toewijzing berekend volgens de regels voor bestaande installaties.

VWn voor nieuwkomer
(nieuwe BKG) voldaan

aanvraag opening exploitanttegoedrekening indienen bij VEKA

Exploitant dient extern geverifieerd emissiejaarrapport (EJR) in bij VEKA

Voor vergunning

Na opstart

Opstellen definitief MP en MMP

en indienen bij VBBV

MP en MMP worden geverifieerd door het VBBV

Goedkeuring van MP en MMP door VEKA

Na het eerste volledige jaar van werking

Exploitant dient extern geverifieerd EJR en ALC rapport in bij VEKA

Na het eerste jaar van werking

Opstellen ontwerp MP en MMP
en indienen bij VBBV

MP en MMP worden geverifieerd door het VBBV

Goedkeuring van MP en MMP door VEKA

Exploitant voegt goedgekeurd MP en MMP toe bij de OMG vergunningsaanvraag

Aanvraag VER-code en eventuele vragen over het toepassingsgebied 🡪 mailen naar het VEKA (emissierechten@vlaanderen.be)

Vóór opstart

Figuur 2: Te nemen stappen in geval van een nieuwe installatie.

# **Nieuwe subinstallatie**

## Wat te doen in het geval van een nieuwe subinstallatie?

Wanneer een nieuwe subinstallatie opstart binnen een bestaande installatie, moet het MMP aangepast worden via een significante wijziging. Raadpleeg hiervoor het document “Toelichting en sjablonen wijzigingen aan een monitoringmethodiekplan in de handelsperiode 2021-2030” op onze [website](https://www.energiesparen.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030).

Aan de hand van het aangepaste en goedgekeurde MMP dient dan over de nieuwe subinstallatie gerapporteerd te worden via het ALC rapport. Dit moet voor het eerst gebeuren in het jaar nadat de installatie voor het eerst een volledig kalenderjaar operationeel was. Wanneer een subinstallatie opstart na 1 januari van jaar Y, moet de informatie over deze subinstallatie (over de jaren Y en Y+1) opgenomen worden in het ALC rapport bij de rapportering in jaar Y+2. Een exploitant kan er ook voor kiezen om de nieuwe subinstallatie al bij de rapportering in jaar Y+1 in het ALC rapport op te nemen.

## Hoe wordt de toewijzing bepaald voor een nieuwe subinstallatie?

Algemeen wordt de toewijzing per subinstallatie als volgt bepaald:

toewijzing = HAL \* BM \* CLEF \* CSCF/LRF,

met HAL het historisch activiteitsniveau, BM de benchmarkwaarde, CLEF de carbon leakage factor, CSCF de transsectorale correctiefactor en LRF de lineaire reductiefactor.

De toewijzing voor de nieuwe subinstallatie is in de eerste jaren gebaseerd op de volgende **activiteitsniveaus**:

-Jaar Y: het activiteitsniveau van de nieuwe subinstallatie tijdens jaar Y;

-Jaar Y+1: het activiteitsniveau tijdens jaar Y+1 (= de HAL van de nieuwe subinstallatie);

-Jaar Y+2: de HAL;

Vanaf jaar Y+3 gelden de algemene regels voor de aanpassing van de toewijzing op basis van de activiteitsniveaus.

De correctiefactor (CSCF of LRF) die wordt toegepast voor de nieuwe subinstallatie binnen een bestaande installatie, is dezelfde als de correctiefactor toegepast op de reeds bestaande subinstallaties. In het geval van een nieuwe subinstallatie in een bestaande installatie die geen elektriciteitsgenerator is, wordt bijgevolg de CSCF toegepast. Voor de periode 2021-2025 is deze CSCF gelijk aan 1.

## Wat te doen in het geval van een uitbreiding van een bestaande subinstallatie?

De uitbreiding van een subinstallatie moet gerapporteerd worden via de normale rapportering over de activiteitsniveaus. De algemene regels voor de aanpassing van de toewijzing worden dan toegepast: als het activiteitsniveau van de subinstallatie met meer dan 15 % gestegen is, wordt de toewijzing aangepast. Meer uitleg hierover wordt gegeven in het toelichtingsdocument “Toelichting bij opstellen rapport over de activiteitsniveaus in de handelsperiode 2021-2030”, te raadplegen op onze [website](https://www.energiesparen.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030).

1. Dit is de eerste dag waarop aan de voorwaarden van stopzetting voldaan is, bv. wanneer de drempelwaarde niet langer overschreden wordt of wanneer de installatie niet meer in bedrijf is. [↑](#footnote-ref-2)