

ETS-2 Q&A - Energie NL

22 oktober 2024

Inhoud

ETS-2 Q&A Sessie

- Alleen urgente vragen, over monitoring en vergunningverlening
- Selectie van vragen, soms samengevoegd
- Tijd voor verdiepende vragen
- Eventuele overige vragen

Geldt ETS-2 ook voor klanten die - om wat voor reden dan ook - een vrijstelling energielasting hebben (bijv. een doorleververklaring)?

- Indien de klant geen energielasting betaalt, voldoet die entiteit niet aan een van de 3 vereisten om deel te nemen aan ETS-2.
- (zie <https://www.emissieautoriteit.nl/onderwerpen/deelnamecriteria-ets-2>)
- Dit betekent dat de verplichting voor ETS-2 ligt bij de partij die wel accijns- of energielastingplichtig is.

Kunnen wij als moederbedrijf volstaan met 1 vergunningaanvraag voor meerdere gereguleerde entiteiten?

- Voor elke entiteit die energie-, kolenbelasting of accijns betaalt, moet u een aparte vergunningaanvraag indienen. Twee redenen:
 - Staat in de wet
 - Dit levert nauwkeurigere gegevens op
- Elke vergunningaanvraag moet afzonderlijk te begrijpen zijn. Alle documentatie moet per vergunningaanvraag worden aangeleverd.

Hoe zit het met de ETS-1 scope factor?

- Brandstoffen worden niet dubbel belast. ETS-1 emissies vallen niet onder ETS-2.
- Leveringen aan ETS-1 installaties dienen echter wel in kaart gebracht te worden. Deze brandstofstromen moeten dan ook terugkomen in het monitoringsplan als aparte fuel stream met scope factor = 0.
- De NEa assisteert in het identificeren van ETS-1 installaties. Er staat al een lijst op onze website.
- De emissies van levering aan ETS-1 moet wel meegenomen worden in de geschatte jaarlijkse emissies op tabblad A, secties 3 en 8b van het MP.

Hoe werkt ETS-1 in het emissieverslag en timing?

- Timing: ETS-2 levert jaarlijks het emissieverslag in op 30 april, ETS-1 levert in op 31 maart.
- Annex X van de MRV verplicht ETS-1 installaties om informatie over brandstofleveringen van ETS-2 bedrijven op te geven. Dit is input voor het emissieverslag van ETS-2 bedrijven. De Nea zal dit beperkt ondersteunen, ETS-2 en ETS-1 bedrijven moeten zelf ook onderling contact hebben.
- ETS-2 bedrijven geven ook op welke brandstoffen ze aan welke ETS-1 installaties hebben geleverd.

Hoe gaan we om met gasleveringen die niet worden verbrand, maar bijvoorbeeld als grondstof in een chemisch proces worden gebruikt?

- Om onder ETS-2 te vallen, moeten de brandstoffen verbrand zijn. Procesemissies vallen buiten de scope van ETS-2. Leveringen van brandstoffen die gebruikt worden als grondstof in bijvoorbeeld een chemisch proces zijn dan ook uitgesloten van ETS-2.
- De meeste procesemissies zullen plaatsvinden in ETS-1 installaties. Deze emissies worden net als andere ETS-1 emissies behandeld: wel rapporteren in het emissieverslag (Annex X data), geen emissierechten inleveren.
- Procesemissies buiten ETS-1: buiten scope, wel in MP aangeven, geen emissierechten inleveren.
- Een gereguleerde entiteit hoeft daarom nooit emissierechten in te leveren voor procesemissies.

Hoe om te gaan met leveringen aan de Glastuinbouw?

- Voor de glastuinbouw geldt dat alleen het aardgas dat voor het groeiproces in de kas wordt gebruikt, is uitgezonderd van ETS-2.
- Gas wat gebruikt wordt voor een woonhuis, verpakkingshal of kantoor vallen wél onder ETS-2. Een WKK die niet tot het glastuinbouwbedrijf behoort, valt wél onder ETS-2 (onafhankelijk van wel of geen opt-in)
- Gas dat wordt gebruikt in een WKK van het glastuinbouwbedrijf voor warmte en/of elektriciteit voor het groeiproces, is uitgezonderd van ETS-2. Alle overige gasverbruik in WKK's van een glastuinbouwbedrijf valt wel onder ETS-2.
- Kunt u geen onderscheid maken tussen de verschillende typen eindgebruik? Dan adviseert de NEa voorlopig een scopefactor van 1 te gebruiken. Voor de langere termijn werkt de NEa, samen met de betrokken ministeries, aan een methode om de brandstofleveringen aan deze sectoren nauwkeuriger in kaart te brengen. Verwachting: voorjaar 2025.

Voor de monitoring Aardgas is het mogelijk om in jaar N+2 een bijstelling te doen van de in jaar N+1 gerapporteerde emissies voor de (gas) leveringen in jaar N. Het ligt daarmee voor de hand om de N+2 bijstelling te bepalen aan de hand van volumes uit de periodieke of eindafrekening, aangezien deze dan voor jaar N volledig zal zijn.

- NB: alleen voor aardgas via GTS en regionale gasnetten!
- Emissieverslag 2024 gerapporteerde hoeveelheden gebaseerd op allocatie data V3 of V4. Vastgelegd in tabblad B, sectie 1.
- Balanspost in emissieverslag over 2025 (ingeleverd in 2026), d.m.v. reconciliatiedata.
- Voorbeeld: zie blz. 29 Guidance ETS-2.

Hoe om te gaan met verschillende typen aardgassen? Kunnen certificaten gebruikt worden?

- Indien u gebruikt maak van laagcalorisch of hoogcalorisch gas, zoals gemeten door de Gasunie, dan wordt dit normaliter omgerekend naar Nm³ Groninger aardgaskwaliteit. U kunt dan de calorische waarde en de emissiefactor (zoals gepubliceerd door de RVO in de NIR-lijst) gebruiken.
- NIR-lijst: <https://www.emissieautoriteit.nl/onderwerpen/monitoring-emissies/standaarden-nir-en-co2-emissiefactor-aardgas>
- Gas dat niet door het NL aardgasnetwerk is gemeten en bemonsterd: zelf meten en bemonsteren en analyseren.
- Wedervraag: andere typen aardgassen? Certificaten?

Wat is het effect van een inkoopcontract op groen gas en ETS-2 op de berekening van de emissies? Of is er alleen effect bij certificaten?

- Garanties van Oorsprong (groen gas GVO's) zijn de enige route voor inzet van groen gas via het aardgasnetwerk, om dubbeltelling te voorkomen.
- GVO's gaan van Verticer over naar Uniedatabank, timing nog onbekend maar voor 2027.
- Directe inzet (niet via aardgasnetwerk) van groen gas/biogas moet als aparte fuel stream worden opgenomen.
- Hierover zal de NEa binnenkort meer informatie publiceren.

Aan het eind moet je allemaal procedures beschrijven die wij nog niet hebben ingericht. Volstaat dan een omschrijving hoe we dit in de toekomst gaan doen?

- Nee. In het MP neemt u een korte beschrijving van de procedure op, en verwijst u naar de procedure zelf. De NEa toetst in de vergunningprocedure het MP, maar vanaf 1 januari is het wettelijke vereiste dat u deze procedures gereed heeft en toepast. Met name de procedures op tabblad B zijn belangrijk (maar niet voor iedereen van toepassing), en op tabblad D is vooral D4 (dataflow) belangrijk. Zie ook de opmerkingen hierover tijdens de informatiesessie van 18 juni 2024.

Het jaarlijkse monitoringsplan moet door een externe partij worden geverifieerd. Wat zijn de vereisten voor de verificateur?

- Verificateurs moeten bij de Raad voor Accreditatie of een vergelijkbare buitenlandse instelling geaccrediteerd zijn als verificatie-instelling voor het onderdeel Emissiehandel.
- De bedrijven die de verificatie in ETS-1 verzorgen zijn: DNV Business Assurance B.V., Energie Consult Holland B.V., SGS Belgium NV en EY & Associés.
- Verificatie pas in voorjaar 2026 nodig voor emissieverslag over 2025.

Het lijkt zo te zijn in de portal (EHP-2) dat je al je afnemers separaat moet melden. Is dat zo?

- Nee, je hoeft in het monitoringsplan niet elke afnemende partij separaat op te nemen. Het gaat erom dat de fuel streams gesplitst zijn naar het type afnemende partij, leveringsmethode en het type brandstof.
- 1 afnemende partij kan dan bijvoorbeeld ETS-1 heten en dan schaar je alle gasleveringen die naar ETS-1 bedrijven gaan onder deze afnemende partij.

Kunnen we de allocatiedata van 2023 gebruiken voor het invullen van het monitoringsplan, of moet er een inschatting worden gemaakt van 2024? Of is er een cut-off van allocatiegegevens t/m oktober?

- Ja, u kunt de allocatiedata van 2023 als basis gebruiken voor de schatting op tabblad A van het MP, maar het is ook de bedoeling dat u rekening houdt met voorziene en/of reeds bekende ontwikkelingen.
- Houd er rekening mee dat ook de uitstoot van brandstoffen die buiten de scope van ETS-2 vallen, meegenomen moeten worden voor de inschatting van uw jaarlijkse emissies. Dit betekent dat ook de leveranties naar ETS-1 bedrijven meegenomen moeten worden.
- Uitstoot door het verbranden van biogene brandstoffen, die voldoen aan de REDII, tellen niet mee voor de categorisering van uw bedrijf.

Op welke manier moeten wij omgaan met certificaten ETS-2 voor klanten die fysiek in Duitsland en België wonen en gas geleverd krijgen via het Nederlandse netwerk?

- NB: alleen voor aardgas via het NL aardgasnetwerk, twee voorwaarden:
 1. De aansluiting moet op Nederlands grondgebied liggen **en**
 2. aangesloten zijn op het Nederlands distributienet voordat belasting geheven kan worden.

Goed om te weten

- Alle ingestuurde vragen en de antwoorden worden op onze website gepubliceerd: <https://www.emissieautoriteit.nl/onderwerpen/veelgestelde-vragen-ets-2>
- Voor verdere vragen kunt u onze Helpdesk benaderen: info@emissieautoriteit.nl. Vragen komen bij NEa-adviseurs terecht, binnen 5 werkdagen antwoord.



nea

Nederlandse Emissieautoriteit
Dutch Emissions Authority

Vragen?

Discussiepunt: data delen

- Kan een energieleverancier of register accountant t.b.v. een controle de emissie autoriteit vragen om een kopie van (een gedeelte van) deze gegevens? Dit zou het voor een accountant vergemakkelijken als deze bv. vanuit een onafhankelijke partij snel een aansluiting kan maken met bv. Allocatie totalen of onderliggende volumes van de Energiebelasting.
- Hoe ziet de emissie autoriteit dat er aangesloten kan worden met gegevens vanuit de belastingdienst? Denk b.v. aan EB vrijgestelde volumes welke de WKK in gaan, welke niet voor ETS2 vrijgesteld zijn. Die aansluiting lijkt mij alleen te maken als de belastingdienst in haar aangifte formulier ook gegevens vraagt in te vullen voor vrijgestelde volumes.

Discussiepunten: EAN-codes, juridische entiteiten, netverliescontracten

- En moeten we afboeken o.b.v. onze entiteit (juridische entiteit, NV of BV) of o.b.v. onze leveranciersrollen (dus o.b.v. de gebruikte EAN-codes)?
 - A: 1 juridische entiteit voor energiebelasting, ETS2-vergunning en emissierechten.
- Als een leveranciers gas verkoopt ook aan derde partijen die zelf de leveranciersrol heeft. Daarvoor hoeven we geen certificaten af te boeken?
 - A: Dat ligt er aan welke partij accijnsplchtig/energiebelastingplichtig is.
- Vallen netverliescontracten onder ETS-2 of is dit scope 0?
 - A: deze vraag snappen we niet. Netverliezen zitten in toch allocatie-/reconciliatieproces verwerkt?