



Vragen en Antwoorden

Regeling van de Minister voor Klimaat en Energie van 26 september 2023, nr. WJZ/36713828, houdende regels over de subsidiëring van de realisatie en exploitatie van productie-installaties voor waterstof (Subsidieregeling opschaling volledig hernieuwbare waterstofproductie via elektrolyse)

1 november 2023

Let op: wanneer er sprake is van onvolkomenheden of onjuistheden of wanneer verschillende interpretaties mogelijk zijn, is de regelgeving leidend.

Geel gemarkeerd = nieuw toegevoegd

Indieningsvereisten		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Is het op te geven elektrische input vermogen voor de gehele waterstofproductie-installatie of voor alleen de te realiseren elektrolyser-component?	Het op te geven elektrisch inputvermogen bij de aanvraag is alleen voor de te realiseren elektrolyser component. U moet dit onderbouwen met de technische specificatie van de leverancier van de elektrolyser waarop het nominale elektrische inputvermogen van de elektrolyser is aangegeven.
2.	Moet ik de vergunning tijdens de aanvraag al verkregen zijn?	De WABO-vergunning voor het milieudeel moet tijdens de aanvraag verleend zijn. U stuurt een kopie hiervan mee bij de aanvraag. De WABO-vergunning voor het bouwdeel hoeft niet te zijn verleend en u hoeft hier ook geen kopie van te versturen.
3.	Welke WABO-vergunningen heb ik nodig bij een directe aansluiting van de elektrolyser met een wind- of zonnepark?	Voor de elektrolyser is de verleende WABO-vergunning milieudeel nodig. Deze stuurt u mee bij de aanvraag. <ul style="list-style-type: none">• Voor directe aansluiting met een bestaand wind- en/of zonnepark hoeft u de verleende WABO-vergunning van het park niet te versturen bij de aanvraag.• Voor directe aansluiting met een nog te realiseren wind- en/of zonnepark tijdens de aanvraag moet u de verleende WABO-vergunning bouw- en milieudeel van het

		<p>wind- en/of zonnepark meesturen met de aanvraag.</p> <ul style="list-style-type: none"> Als de installatie wordt gekoppeld aan een windpark op zee, voegt u de vergunning op basis van de waterwet artikel 6.5 toe.
4.	Welke ervaringen moet ik delen om te helpen met verdere opschaling?	<p>U deelt uw ervaringen over de voortgang van uw project als u de OWE-subsidie krijgt en de installatie onder de OWE realiseert. Dit geldt tijdens het realiseren van de installatie en tijdens het produceren van waterstof. We gebruiken deze informatie onder andere voor nieuwe projecten.</p> <p>Om ervoor te zorgen dat de subsidies een zo groot mogelijk effect hebben is het belangrijk dat zo veel mogelijk projectontwikkelaars profiteren van de lessen uit de eerste elektrolyseprojecten. Wij kunnen de niet-bedrijfsgevoelige informatie uit voortgangs- en eindverslagen breed verspreiden om dit te bereiken. Deze informatie kan bijvoorbeeld dienen als basis voor openbare rapportages of presentaties.</p>
5.	Voor hoeveel jaar moet ik PPA's (stroomovereenkomsten) sluiten?	Voor netgekoppelde waterstofproductie-installaties en dubbelgekoppelde waterstofproductie-installaties moeten hernieuwbare stroomovereenkomsten voor de eerste 5 jaar van de waterstofproductie worden afgesloten. Deze overeenkomsten voegt u bij het eindverslag.
6.	Mag ik deze PPA's tijdens de looptijd van de subsidie aanvullen of vervangen (bijv. eerst wind, later ook zon PPA)?	De hernieuwbare stroomovereenkomsten voor de eerste 5 jaar van de productie moeten in grootte genoeg zijn voor de aangegeven waterstofproductie. Een aanvullende overeenkomst voor nog meer waterstofproductie is mogelijk. Een vervangende overeenkomst is mogelijk bij onvoorziene omstandigheden zoals bijvoorbeeld faillissement van het energiebedrijf.
7.	Moet ik de PPA al gesloten hebben bij het indienen van de subsidieaanvraag?	Nee, pas bij de start van de productie.
8.	Als de netwerkbeheerder een transportindicatie wil afgeven vanaf 2024, is dat goed?	De transportindicatie voldoet als deze past in de projectplanning. En dan in ieder geval binnen de realisatietermijn van 4 jaar vanaf de start van de subsidie.
9.	Betekent het niet voldoen aan mkb-toets meteen uitsluiting voor de regeling?	Er geldt een toeslag (hoger subsidiepercentage) voor mkb-bedrijven voor de investeringssubsidie. Grote bedrijven kunnen wel indienen, maar hebben deze

		toeslag niet. Als u aanspraak wilt maken op deze toeslag moet u het bijbehorende resultaat van de mkb-toets toevoegen bij de aanvraag.
10.	Kan de OWE toegepast worden op een deel van de elektrolyse capaciteit?	Nee, de te realiseren waterstofproductie-installatie voor de OWE moet zelfstandig opereren.
11.	Moet ik de emissiereductie alleen aantonen op de totale productie, of ook op kleinere tijdsschaal (uur/maand/jaar)?	Voor uw aanvraag moet u de emissiereductie aannemelijk maken in combinatie met de opbrengstberekening. De opbrengstberekening is per kalenderjaar.
12.	Ik mag geen subsidie aanvragen over kosten waarvan al verplichtingen zijn aangegaan. Stel de verplichting voor de elektrolyser is al aangegaan, kan er dan nog wel exploitatiesubsidie worden aangevraagd? De kostprijs van de waterstof wordt voor het grootste deel bepaald door de elektriciteitsprijs, en voor een kleiner deel door de capex.	Een aanvraag wordt afgewezen als onomkeerbare investeringsverplichtingen voor de realisatie van de waterstofproductie-installatie zijn aangegaan voor de datum waarop u de aanvraag indient. Een aangegane verplichting voor de levering van een elektrolyser valt onder de realisatie van de waterstofproductie-installatie. Als u deze verplichting aangaat voor het moment van aanvraag, ontvangt u geen OWE-subsidie.
13.	Hoe ver moet de ontwikkeling van mijn project zijn om in te dienen voor de OWE?	<p>Voor het project moeten in ieder geval de vereiste vergunningen zijn verleend. Daarnaast moet het volgende duidelijk zijn:</p> <ul style="list-style-type: none"> • De beschikbaarheid van de locatie; • Wat voor een waterstof productie-installatie u maakt; • Van welke hernieuwbare energiebron stroom wordt afgenomen; • De mogelijkheid voor de stroomaansluiting. <p>Tenslotte moet u het financiële plan/ business case met de verwachte afzet/ opbrengst van volledig hernieuwbare waterstof en de inbreng van het investeringsvermogen aanleveren.</p>
14.	In de exploitatieberekening is het niet mogelijk een andere marktwaarde in te vullen voor volledig hernieuwbare waterstof en niet-volledig hernieuwbare waterstof; ook de prijs voor en na de subsidieperiode is gelijk. Is het mogelijk cel H38 te splitsen zodat verschillende marktwaardes ingevuld kunnen worden?	De exploitatieberekening voorziet hier niet in. In de exploitatieberekening geeft u de verwachte marktprijs op voor de geproduceerde waterstof waarbij u vervolgens indexeert op het gemiddelde over de gehele economische levensduur. De onderbouwing van deze marktprijs kunt u meesturen bij de aanvraag. De verwachte meerwaarde t.o.v. de marktprijs voor het leveren van volledig hernieuwbare waterstof kunt u invoeren bij additionele inkomsten. Ook hiervan kunt u de onderbouwing van deze inkomsten mee sturen bij de aanvraag.

15.	Moet ik de mijlpalenbegroting ook invullen als ik geen investeringssubsidie (maar alleen de exploitatiesubsidie) wil ontvangen?	De mijlpalenbegroting is een verplicht onderdeel van het projectplan dat moet worden meegestuurd bij een aanvraag.
16.	In het model start de volgende mijlpaal pas wanneer de vorige is voltooid. Moeten de mijlpalen opeenvolgend zijn of kunnen ze ook parallel lopen?	De mijlpalenbegroting moet opeenvolgend zijn, omdat op basis van de mijlpalenbegroting de voorschotten van de investeringssubsidie worden uitgekeerd.
17.	Kan de eerste mijlpijl vóór FID liggen t.b.v. financiering van FID kosten?	Ja, dat is mogelijk.
18.	Mag er ook gebruik gemaakt worden van groene stroom van een afvalenergiecentrale?	Nee. Om in aanmerking te komen voor de OWE-subsidie moet de stroom van een wind- en/of zonnepark komen. Andere hernieuwbare energiebronnen zijn niet mogelijk.
19.	Wordt een minimum eis gesteld aan ROE en DSCR?	De minimum waardes voor ROE en DSCR zijn in ieder geval de waardes waar de financiers het project voor willen financieren. Voor de financiële uitgangspunten vergelijken wij uw gegevens in de toets met de cijfers van PBL voor de SDE 2023 (het eindadvies en OT-model). Een laag projectrendement geeft aan dat er grotere financiële risico's zijn voor uw project, waardoor onder andere ook de financiering moeilijker wordt. Dit is een beoordelingscriterium voor uw project. De minister / RVO beslist afwijzend als die het onaannemelijk acht dat uw plan financieel en economisch haalbaar is. Geef in geval het projectrendement laag is een nadere motivatie waarom u de productie-installatie toch wilt realiseren.
20.	Hoe toetst en waardeert RVO de status van de binding of non-binding PPA en afzetcontracten waterstof?	Bij het indienen van een OWE-aanvraag zijn nog geen concrete stroomafname-overeenkomsten (PPA's) nodig, alleen moet wel duidelijk zijn dat het aannemelijk is dat er stroom kan worden afgenomen. Voor de afzet van waterstof geldt hetzelfde. U kunt eventueel contracten meesturen die inzicht geven in de haalbaarheid van het project.

Subsidiabele investeringskosten		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Kan ik subsidie aanvragen voor de kosten van tube trailers?	Alleen de kosten die nodig zijn voor de realisatie van de waterstofproductie-installatie komen in aanmerking voor subsidie. Apparatuur waarmee de geproduceerde waterstof aan afnemers wordt geleverd, zoals vulpunten voor

Subsidiabele investeringskosten	
	tube trailers en de tube trailers zelf, vallen buiten de waterstofproductie-installatie.
2.	<p>Kan ik subsidie aanvragen voor een opslagvoorziening tot wat de waterstofproductie-installatie in een periode van 24 uur kan produceren?</p> <p>De compressor voor opslagcapaciteit op hoge druk van maximaal 24-uursproductie komt in aanmerking voor subsidie. De compressor voor meer opslag en voor transport is niet subsidiabel.</p>
3.	<p>Een compressor die van atmosferische druk comprimeert naar 50 bar (HNS invoeddruk transportnetwerk) mag worden meegenomen in de investeringen. Een compressor 30 bar naar 50 bar niet. Klopt dit en zo ja, waarom worden elektrolyzers die op druk werken hier achtergesteld?</p> <p>Voor deze regeling wordt uitgegaan, met uitzondering van atmosferisch bedreven elektrolyser, dat de druk van de waterstof afkomstig van de elektrolyser al grotendeels voldoende is voor aansluiting op de waterstofleiding. Verdere verhoging van druk voor levering aan afnemers valt buiten de waterstofproductie-installatie. Voor de aanschaf, bouw en het bedrijf van deze apparatuur kan in de regeling geen subsidie worden aangevraagd. In paragraaf 2.5.2 van de toelichting bij de regeling is beschreven welke kosten kunnen worden opgegeven als subsidiabele kosten voor het investeringssubsidiedeel. In deze toelichting is ook beperkte waterstof opslag (van max. 24-uurs productie) opgenomen als subsidiabele kosten; de kosten voor compressie van deze beperkt opslag is hierin subsidiabel.</p>
4.	<p>Mogen financieringslasten als investeringskosten worden meegenomen? En onder welke voorwaarden?</p> <p>Financieringskosten voor de realisatie van de productie-installatie worden gezien als immateriële activa als deze financieringskosten op de balans worden geactiveerd. De geactiveerde financieringskosten mogen dan als investeringskosten worden opgevoerd. Financieringskosten die niet zijn geactiveerd, kunnen als exploitatiekosten worden opgegeven.</p>
5.	<p>Mogen kosten die buiten het subsidiabele deel vallen zoals voor compressie en tube trailer vulpunten en overige opslag worden opgevoerd voor EIA of MIA\Vamil?</p> <p>OWE-gesubsidieerde projecten zijn uitgesloten onder de EIA-code 270403 (waterstofproductie door middel van elektrolyse). Onder de andere bedrijfsmiddelcodes van de EIA is geen uitsluiting op OWE-gesubsidieerde projecten.</p> <p>Voor de MIA\Vamil is alleen code 4111 (Apparatuur voor elektrificatie van processen in de chemische industrie) gerelateerd met de OWE-subsidie.</p> <p>Voor deze code bij de MIA\Vamil geldt: mocht u voor uw investering subsidie hebben gekregen vanuit de subsidieregeling Opschaling Waterstofproductie middels Elektrolyse (OWE), dan</p>

Subsidiabele investeringskosten

kunt u waarschijnlijk geen gebruik meer maken van de milieu-investeringsaftrek en willekeurige afschrijving milieu-investeringen. Met de subsidie heeft u waarschijnlijk al de maximale staatssteun ontvangen die vanuit de Algemene Groepsvrijstellingsverordening (AGVV) gegeven mag worden aan een investering.

Afzet

Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Moet de opwekte waterstof gebruikt worden op Nederlands grondgebied?	De regeling voor deze tender in 2023 stelt hierin geen eisen. De afzet hoeft niet alleen op Nederlandse grondgebied te zijn en mag ook in het buitenland.
2.	Waarom mag er tijdens de periode van het exploitatiesubsidiedeel geen rekening worden gehouden met toekomstige inkomsten uit hernieuwbare brandstofeenheden?	De markt voor hernieuwbare brandstofeenheden (HBE's) is (nog) niet groot, waardoor de afhankelijkheid van HBE's voor de realisatie van de installatie te veel risico met zich meebrengt.
3.	Is dit specifiek voor HBE's (voor alle sectoren) of geldt dit ook voor Hernieuwbare Waterstofeenheden voor de Industrie (HWI) of emissiereductie-eenheden (ERE)?	<p>Dit geldt ook voor ERE's en in principe voor HWI's. De partijen die subsidie uit deze regeling ontvangen, mogen niet afhankelijk zijn van andere, nog onzekere inkomsten voordat ze een investeringsbeslissing nemen. Het is de bedoeling dat projecten die in deze regeling worden ingediend, gelijk na subsidiebeschikking kunnen starten. Voor de financiële haalbaarheid staat niets een FID in de weg.</p> <p>Daarom moet u zich bij uw aanvraag baseren op een business case zonder rekening te houden met HBE's, ERE's en in principe ook HWI's.</p> <p>Voor HWI's en voor de raffinageroute is het antwoord iets genuanceerder. Op dit moment is er nog geen duidelijkheid over of en hoe de raffinageroute wordt geïmplementeerd en over relevante details van de aangekondigde Jaarverplichting RFNBO's in de industrie. Als u bij uw projectvoorstel in deze tender toch rekening houdt met inkomsten uit de toekomstige raffinageroute of uit deze toekomstige RFNBO verplichting industrie, dan wegen wij bij de beoordeling van de subsidieaanvraag hoe deze inkomsten zijn onderbouwd. We wegen deze onderbouwing dan mee in ons oordeel over de financiële en</p>

Afzet	
	<p>economische haalbaarheid van het project en – indien daar twijfel over bestaat – de subsidieaanvraag kan afwijzen op grond van financiële/economische haalbaarheid niet aannemelijk. Daarbij is ook van belang of u kunt onderbouwen in welke mate de geproduceerde waterstof ook daadwerkelijk zal kunnen worden geleverd aan bedrijven die van de raffinageroute gebruik kunnen maken en/of zullen vallen onder de RFNBO verplichting industrie.</p>

Correctiebedragen en PBL		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Waarom wordt de “higher heating value” (HHV) van waterstof gebruikt als omrekenfactor van kWh naar EUR/kg en niet de nominale waarde van ongeveer 50 kWh/kg?	Dit sluit aan op de berekening van PBL voor de SDE++. Deze systematiek wordt ook gebruikt voor de OWE voor het bepalen van de correctiebedragen en de ondergrens.
2.	Wat is de berekeningswijze van het correctiebedrag?	De berekeningswijze is gepubliceerd, zie www.pbl.nl/sde . Het is dezelfde wijze van berekening als de SDE++ correctiebedragen zonder de omzetting van kg naar kWh. De documenten hierover zijn te vinden op de PBL website.
3.	Wat is de formule voor het correctiebedrag?	<p>Correctiebedrag Waterstofprijs = 0,29 + 49 x gemiddelde TTF (HHV) marktprijs over een jaar. Meer informatie hierover vindt u op de PBL website www.pbl.nl/sde.</p> <p>Voor het voorlopig correctiebedrag van de OWE voor 2023 is de formule: $0,29 + 49 \times 0,0755 \text{ €/kWh HHV (Gemiddelde TTF 1-9-2021 t/m 31-8-2022 cal-23)} = 3,9895 \text{ €/kg}$</p>

Combineren met andere subsidies		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Kan ik OWE-subsidie combineren met Europese subsidies, zoals CEF?	Dit is mogelijk. Let hier wel op dat de haalbaarheid van uw aanvraag niet afhankelijk mag zijn van een nog toe te kennen subsidie. In dat geval wijzen we uw aanvraag af.

Combineren met andere subsidies	
	Als we het maximale investeringssubsidie voor de OWE bepalen wordt de al toegekende investeringssubsidie in mindering gebracht.
<p>2. Uitgangspunt van de OWE is het dekken van de onrendabele top. Mag de OWE een aanvulling op bestaande subsidies (IPCEI, DEI+, SDE++)' zijn en worden gecumuleerd met andere instrumenten?</p>	<p>De OWE-regeling kan niet met de SDE++ worden gecumuleerd, dit is uitgesloten binnen de OWE-regeling. Deze uitsluiting geldt ook voor de EIA. Cumulatie met andere instrumenten is vanuit de OWE-regeling wel mogelijk, maar voor bepaling van het maximale investeringssubsidie voor de OWE zal de al toegekende investeringssubsidie in mindering worden gebracht. Bovendien mag de haalbaarheid van het project niet afhankelijk zijn van nog toe te kennen andere subsidies.</p> <p><i>Andere instrumenten over samengaan met OWE:</i> De EIA zal in lijn met de SDE-subsidieerde projecten ook OWE-gesubsidieerde projecten uitsluiten. De DEI+ subsidie geeft restricties met het cumuleren met andere subsidies, dus ook met OWE-subsidie IPCEI is voor projecten van meer dan 100 MW terwijl OWE projecten steunt tot 50MW.</p>
<p>3. Als het project al een subsidie heeft gehad, die voor een deel ontwikkelkosten (devex) dekt en voor een deel capex dekt. Moet je de hele subsidie opgeven als al verstrekte subsidie of alleen het deel capex?</p>	<p>De subsidie voor de ontwikkelkosten die gerelateerd zijn aan het project moet u ook op te geven als al verstrekte subsidie.</p>

Gedelegeerde handelingen en GvO's

Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Hoe werkt systematiek in de regeling t.a.v. Garanties van Oorsprong en de certificering onder de vrijwillige schema's (op basis van de gedelegeerde handelingen)?	<p>De waterstofproductie-installatie is voor de OWE gerealiseerd met de ontvangst van de VertiCer-productieverklaring voor levering van duurzame waterstof. Vanaf dat moment ontvangt u de maandelijkse voorschotten voor de exploitatiesubsidie en ontvangen wij de gerealiseerde waterstofproducties van VertiCer. Na afloop van ieder kalenderjaar wordt de hoeveelheid volledig hernieuwbare waterstofproductie op basis van de gedelegeerde handelingen over het verstreken jaar vastgesteld door certificering door een bevoegde CBI (conformiteitsbeoordelingsinstantie). De ontvangen voorschotten zullen vervolgens worden bijgesteld met de daadwerkelijke gestelde hoeveelheid volledig hernieuwbare waterstofproductie over dat jaar en de definitieve correctiebedragen.</p> <p><i>Certificering</i></p> <p>De certificering gebeurt met een door de Europese Commissie erkend vrijwillig schema voor hernieuwbare brandstoffen van niet-biologische oorsprong zoals omschreven in artikel 30, 4^e lid, van de richtlijn hernieuwbare energie. Zo'n vrijwillig schema is ontwikkeld voor het aantonen van het voldoen aan de gedelegeerde verordening (EU) 2023/1184 en aan de 70%-eis. Na de eerste conformiteitsbeoordelingsaudit waarmee een bedrijf wordt gecertificeerd vinden vervolgens jaarlijkse toezichtsaudits plaats. Een certificaat is 5 jaar geldig. 5 jaar na de 1^e audit vindt dan een hercertificeringsaudit plaats, gevolgd door opnieuw vier jaar toezichtsaudits. Er zijn echter ook certificatieschema's waarbij de geldigheid van de certificaten beperkt is tot één jaar, in dat geval moet jaarlijks een hercertificatieaudit worden uitgevoerd.</p>
2.	Waar kan meer achtergrondinformatie vinden over de gedelegeerde handelingen in relatie tot de regeling?	Achtergrondinformatie is te vinden op de website van het Nationaal Waterstof Programma .
3.	Waar kan ik de publicatie van de gedelegeerde handelingen lezen?	De link naar de gedelegeerde handelingen .
4.	Hoe vaak wordt de GHG intensiteit (359.6 g CO ₂ /kWh) van de elektriciteit uit het elektriciteitsnet herzien?	De bedoeling is om die jaarlijks te herzien. Dat schrijft de Europese Commissie in een Q&A document bij de 2 gedelegeerde handelingen. Zie

Gedelegeerde handelingen en GvO's	
	vraag/antwoord nummer 53 in het document dat is te vinden op deze website onder "Documents".
5. Wat betekent RFNBO's?	"RFNBO" betekent renewable liquid and gaseous fuels of non-biological origin. Het is een productgroep van renewable fuels. De definitie is te vinden in Renewable Energy Directive (Art. 2.36).
6. Als de elektrolyser gebruikt wordt voor balanshandhaving, wordt de stroom ook als groen gezien. Moet het dan ook op uurbasis of wordt het dan op de tijdseenheid van de handhavingsactie bepaald?	<p>Als u de elektrolyser gebruikt voor balanshandhaving geldt dat NIET automatisch als bewijs dat de elektriciteit voldoet aan de gedelegeerde handelingen. U moet dan nog steeds aantonen dat u voldoetaan de voorwaarden uit gedelegeerde handeling 27.3.</p> <p>Per 1-1-2030 geldt voor uren waarin u de elektrolyser gebruikt voor balanshandhaving en waarin u niet kunt aantonen dat u voldoet aan de gedelegeerde handelingen, dat (a) de geproduceerde waterstof in die uren niet als RFNBO kwalificeert en (b) de gebruikte elektriciteit in die uren niet met nul emissies mag worden meegerekend in de broeikasgasemissieberekening.</p> <p>Voor 1-1-2030 geldt hetzelfde binnen een periode van een maand.</p> <p>Er is daarnaast een bepaling in gedelegeerde handeling 27.3 dat elektriciteitsverbruik die curtailment (afschakeling hernieuwbare productie) voorkomt, aan de additionaliteitsvoorwaarden voldoet. Zie artikel 4.3 van gedelegeerde handeling 27.3. Zover nu bekend kan Tennet (nog) niet de informatie leveren die volgens dit artikel nodig is. Daarnaast treedt curtailment op tijdens uren waarin wind- en zonneparken veel elektriciteit produceren. We verwachten dat dit geen of nauwelijks additionele jaarlijkse vollasturen oplevert voor een elektrolyser die netgekoppeld is en waarvoor PPA's zijn afgesloten met zowel een wind- als een zonnepark.</p>
7. Vallen compressie en transport buiten de subsidie, maar wel binnen de 70% GHG emissiereductie target?	Compressie en transport vallen binnen de 70% GHG emissiereductie target. Zie ook de formule in punt 1 onder Annex A bij gedelegeerde handeling 28.5, waarin "emissions from transport and distribution" expliciet worden genoemd, en waarin elektriciteit een (in de woorden van deze gedelegeerde handeling) "elastische input" is. Uit punten 5 en 6 van diezelfde Annex is duidelijk dat elektriciteit die aan gedelegeerde handeling 27.3 voldoet met nul-

Gedelegeerde handelingen en GvO's

		emissie mag worden meegerekend en andere elektriciteit niet (dat laatste geldt dus ook voor elektriciteit die niet aan gedelegeerde handeling 27.3 voldoet en waarvoor wel GvO's worden meegeleverd). Alle elektriciteit die direct of indirect nodig is voor de productie en transport en het gebruik van de waterstof moet worden meegerekend, dus inclusief (op de locatie waar de elektrolyser staat) elektriciteit die verloren gaat in transformatoren en elektriciteit die wordt gebruikt voor compressie, gaszuivering, fans (koeling), randapparatuur, etc.
8.	Voldoen GvO's ook aan de 70% eis?	Nee, dit staat er los van.
9.	Voor groene waterstof GvO's heb je een GvO nodig van elektriciteit uit wind of zon. Krijg je ook een groene waterstof GvO bij balanshandhaving en heeft die elektriciteit voor balanshandhaving dan ook een GVO?	Nee, balanshandhaving staat los van GvO's. Balanshandhaving is ook mogelijk gebruik makend van elektriciteit uit fossiele bronnen en waarvoor dus geen GvO wordt meegeleverd.
10.	Een afboeking van GvO's duurzame elektriciteit is nodig om aan te tonen dat je groene waterstof produceert. Hoe gaat dat bij balanshandhaving in de RED II < 20 euro per MWh en 0,36 x CO2 prijs?	Dan ook afboeken met GvO's duurzame elektriciteit.
11.	Hoe moet ik de gelijktijdigheid (elektriciteitsproductie en H2 productie) in de praktijk laten zien?	Dit is een onderdeel van het op te stellen certificeringsmeetschema.
12.	Is het mogelijk om GvO's te kopen voor de stroom die van het net gehaald wordt, om een lage GHG score te halen en het aantal vollasturen te kunnen verhogen?	Nee, alleen elektriciteit die aantoonbaar aan DA 27.3 voldoet kan met nul emissie worden meegeteld in de GHG berekening. Elektriciteit die niet aan DA 27.3 voldoet moet worden mee-geteld met GHG intensiteit van het net, het maakt niet uit of er voor deze elektriciteit een GVO is verkregen en afgeboekt.
13.	Moet er bij de inzet van groene elektriciteit (zon/wind) rekening worden gehouden of deze geproduceerd is met behulp van subsidie (SDE++)?	Voor een directe lijn hoeft u hier geen rekening mee te houden. Voor netgekoppeld wel. Pas na 1 januari 2038 is dit van toepassing u uw elektrolyzers vóór 1 januari 2028 in werking stelt. Als u uw elektrolyzers na 1 januari 2028 in werking stelt is direct geen inzet mogelijk van groene elektriciteit (zon/wind) die geproduceerd is met behulp van subsidie (SDE++).

Gedelegeerde handelingen en GvO's

- 14.** In het projectplan wordt gevraagd naar de datum waarop de productie-installatie voor zon en/of wind in gebruik is genomen. Vanwege de eis dat een productie-installatie niet ouder mag zijn dan 3 jaar voor het in gebruik nemen van de elektrolyser. De gedelegeerde handelingen kent een overgangsfase, waarop de spelregels inzake additionaliteit nog niet of minder streng worden toegepast. Hoe gaat OWE daarmee om?
- Dit klopt, de OWE sluit aan op de gedelegeerde handelingen. De overgangsfase in de gedelegeerde handelingen geldt niet voor elektrolyzers die na 1 januari 2028 in gebruik worden genomen. Voor elektrolyzers met een rechtstreekse aansluiting op een wind- en/of zonnepark is er zelfs geen overgangsfase. Voor deze situaties moet het wind- en/of zonnepark niet eerder dan 3 jaar geleden in gebruik te zijn genomen op het moment van ingebruikname elektrolyser.