

Programma van Eisen

HERZIEN 24-08-2023

Europese aanbesteding

Levering duurzame elektriciteit

2024-2025

met 2 optiejaren

aan

Gemeente Helmond

Kenmerk: 338613

Programma van Eisen

1.1 Looptijd

De looptijd van de te sluiten Overeenkomst is van 1 januari 2024 tot en met 31 december 2025 met een optie tot verlenging van twee (2) maal één Jaar. De Overeenkomst kent geen mogelijkheid tot stilzwijgende verlenging.

1.2 Optiejaren – verlenging met wederzijdse toestemming

Indien de Overeenkomst wordt verlengd met één jaar, zal dat geschieden tegen dezelfde voorwaarden als gedurende de initiële leveringsperiode. De hoogte van de opslagen kan worden gewijzigd indien de marktomstandigheden daartoe aanleiding geven en Opdrachtnemer in redelijkheid niet kan worden gehouden aan de overeengekomen opslagen. Indien Opdrachtnemer voor een wijziging van de opslagen een beroep wil doen op veranderde marktomstandigheden zal hij dit beargumenteerd onderbouwen. Een eventuele wijziging in de opslagen mag in geen geval leiden tot een wezenlijke wijziging van de Opdracht.

De opties tot verlenging van de Overeenkomst voor zowel Opdrachtnemer en Opdrachtgever kunnen tot uiterlijk 15 januari voorafgaand aan het daaropvolgende jaar gelicht worden onder de hiervoor beschreven voorwaarden.

1.3 Contractvolume en aantal aansluitingen

Het totale historische gemiddelde verbruik van Opdrachtgever over de afgelopen jaren bedraagt ca. 11 GWh per jaar verdeeld over 743 aansluitingen. Alle aansluitingen bevinden zich in Nederland.

In Bijlage 6 zijn alle bekende gegevens over de verschillende aansluitingen en duurzame opwek opgenomen. Voor zover beschikbaar zijn voor de telemetrieaansluitingen tevens meetwaarden over 2019, 2020, 2021 en 2022 toegevoegd.

Aan de in dit Aanbestedingsdocument of Bijlagen genoemde aansluit- of volumegegevens kunnen door Inschrijvers geen toekomstige rechten of afnameplichten worden ontleend. Ze zijn gebaseerd op historische gegevens en aannames.

Het uitgangspunt voor het contractvolume Elektriciteit voor 2024 bedraagt: 11.500.000 kWh

Het uitgangspunt voor het contractvolume GvO's voor 2024 bedraagt: 11.500 GvO's

Voor kalenderjaar 2025 en de optiejaren heeft Opdrachtgever de mogelijkheid om – tegen gelijkblijvende condities, voorwaarden en opslagen (conform de bepalingen in paragraaf 2.4 van de aanbestedingsleidraad) - per kalenderjaar het definitieve contractvolume Elektriciteit en contractvolume GvO's te bepalen.

Dit zal uiterlijk op 1 november voorafgaande aan een bepaald kalenderjaar in overleg met Opdrachtnemer gebeuren. Een eventuele aanpassing van het contractvolume zal zoveel mogelijk verwerkt worden in de uitvoering van de inkoopstrategie, zoals beschreven in paragraaf 1.8.

1.4 Bandbreedte contractvolume Elektriciteit

De opslagen (en uiteindelijke leveringsprijzen) dienen geldig te zijn voor het in paragraaf 1.3 weergegeven totale contractvolume Elektriciteit, met een bandbreedte van + en – 5%. Indien Opdrachtgever besluit om het contractvolume Elektriciteit voor de optiejaren aan te passen, dan geldt deze volumebandbreedte over het aangepaste contractvolume Elektriciteit.

Gedurende de volledige contractduur (inclusief optiejaren) bestaat de mogelijkheid dat er nieuwe locaties worden toegevoegd en bestaande locaties worden afgestoten. Zolang deze mutaties niet leiden tot over- dan wel onderschrijding van de bandbreedte op het contractvolume Elektriciteit worden de mutaties zonder gevolgen voor de overeengekomen leveringsprijs of opslag verwerkt. De eventuele mutaties zullen altijd betrekking hebben op dezelfde juridische entiteiten als vermeld onder Opdrachtgever.

De jaarlijkse verrekening van volume en prijs bij over- of onderschrijding van de bepaalde grenzen vindt plaats conform onderstaande tabel.

X staat voor het gerealiseerde jaarvolume zoals blijkt uit gevalideerde meetdata of door wederzijds overeengekomen schattingen van meetdata.

Volume range	Volumeverschilberekening	Kosten volumeverschil bij volume overschot	Kosten volumeverschil bij volume tekort
$X < (\text{contractvolume} - 5\%)$	$(\text{contractvolume} - 5\%) - X$	Volumeverschil * ((Contractprijs -/- volume gewogen gemiddelde EPEX prijs over periode) + 5 Eur/ MWh)	
$X > (\text{contractvolume} + 5\%)$	$X - (\text{contractvolume} + 5\%)$		Volumeverschil * (volume gewogen gemiddelde EPEX over periode + 5 Eur/MWh)

Met de EPEX-prijs wordt de gemiddelde dagprijs bedoeld, zoals gepubliceerd op www.apxgroup.com onder de noemer 'EPEX SPOT Power NL Day Ahead'

Verrekening bandbreedte

Verrekening van kosten vindt alleen plaats indien de bandbreedte op het contractvolume Elektriciteit volume is over- of onderschreden.

1.5 Arbitreren

Opdrachtgever heeft niet de intentie om te handelen in elektriciteit met het oogmerk om daarmee winst te behalen. Opdrachtgever zal de gevraagde flexibiliteit in paragraaf 1.3 en 1.4 daar dan ook niet voor gebruiken.

1.6 Balanceringsverantwoordelijkheid

Opdrachtnemer neemt de balanceringsverantwoordelijkheid inclusief alle daaraan verbonden risico's en kosten over van Opdrachtgever. Opdrachtnemer beschikt daartoe gedurende de contractperiode over een volledige erkenning door TenneT of maakt gebruik van de volledige erkenning door TenneT van een derde partij.

1.7 Prijssystematiek

Bij deze aanbesteding wordt de volgende prijssystematiek gebruikt:

Leveringsprijs (€/MWh):

Peak-uren: $\text{EndexPowerNL}_{\text{PEAK}} + \text{opslag}_{\text{PEAK}}$
Offpeak-uren: $\text{EndexPowerNL}_{\text{OFFPEAK}} + \text{opslag}_{\text{OFFPEAK}}$

Waarin:

Peak-uren: alle uren van **07.00 tot 21.00 uur** op maandag tot en met vrijdag van alle weken van het jaar, met uitzondering van deze uren op de in Nederland erkende feestdagen, tenzij door de netbeheerder anders bepaald.

Offpeak-uren: alle uren van het jaar buiten de Peak-uren.

EndexPowerNL_{PEAK} De dagelijks rond 16:00 uur op www.theice.com gepubliceerde **End-of-Day CAL-prijzen** voor het product ICE Endex Dutch Power Peak Load (**8.00-20.00 uur**)

EndexPowerNL_{OFFPEAK} Wordt berekend op basis van de dagelijks rond 16:00 uur op www.theice.com gepubliceerde **End-of-Day Cal-prijzen** voor de producten ICE Endex Dutch Power BasLoad (EndexPowerNL_{BASE}) en ICE Endex Dutch Power Peak Load (08.00 -20.00 uur), in combinatie met de op het betreffende leveringsjaar van toepassing zijnde Base-, Peak- en Offpeak uren.

Jaar	BASE-uren	PEAK-uren	OFFPEAK-uren
2024	8784	3144	5640
2025	8760	3132	5628
2026	8760	3132	5628
2027	8760	3132	5628

De formule voor de berekening van EndexPowerNL_{OFFPEAK} luidt:

$$\frac{((\text{EndexPowerNL}_{\text{BASE}} \times \text{UREN}_{\text{BASE}}) - (\text{EndexPowerNL}_{\text{PEAK}} \times \text{UREN}_{\text{PEAK}}))}{\text{UREN}_{\text{OFFPEAK}}}$$

Opslag_{PEAK} Bedrag in €/MWh dat bij EndexPowerNL_{PEAK} wordt geteld. In geval van een korting op EndexPowerNL_{PEAK} is dit bedrag negatief.

Opslag_{OFFPEAK} Bedrag in €/MWh dat bij EndexPowerNL_{OFFPEAK} wordt geteld. In geval van een korting op EndexPowerNL_{OFFPEAK} is dit bedrag negatief.

Vaste opslagen

Inschrijver dient een prijsopgave te doen voor opslag_{PEAK} en opslag_{OFFPEAK} en een opslag voor de verduurzaming (GvO's) zoals beschreven in paragraaf 1.15.

De opslagen opslag_{PEAK} en opslag_{OFFPEAK} gelden voor de gehele contractduur, inclusief optie jaren (na wederzijdse toestemming, zie paragraaf 1.2) en zijn inclusief alle in dit Aanbestedingsdocument genoemde voorwaarden. De bedragen zijn in €/MWh, afgerond op twee (2) decimalen en kunnen ook nul of negatief zijn.

Er wordt geen vastrecht of andere vaste vergoeding per aansluiting in rekening gebracht.

Verschil pieknotering facturatie en inkoop

Er wordt onderscheid gemaakt tussen de peak-definitie op de groothandelsmarkt (ICE Endex Dutch Power Peak Load (8-20)) en de leveringsmarkt (allocatie en facturatie, peakuren 7.00 – 23.00 uur). Er is op dit moment nog geen signaal dat netbeheerders zullen aansluiten bij de peak- en offpeak definities op de groothandelsmarkt, of dit overwegen. Opdrachtgever gaat er derhalve vanuit dat netbeheerders in de allocatie zullen vasthouden aan de huidige definitie van Peak-, en Offpeak-uren, zoals hiervoor beschreven. Mocht deze situatie wijzigen dan zullen partijen met elkaar in overleg treden over een eventuele aanpassing van de overeengekomen opslagen. Het uitgangspunt van een eventuele aanpassing is dat de totale kosten voor de Opdrachtgever gelijk blijft.

1.8 Bestelprocedure - Timing (clickmomenten)

Inkoopstrategie 2024

Het groothandelsdeel van de Leveringsprijs voor een bepaald Jaar zal worden bepaald op basis van het rekenkundig gemiddelde van de END-of-DAY CAL-prijs Settlement noteringen (EndexPowerNLPEAK, EndexPowerNLBASE en (omgerekend) EndexPowerNLOFFPEAK, zoals gedefinieerd onder paragraaf 1.7, voor het betreffende jaar op alle handelsdagen in de periode **23 oktober tot en met 15 december 2023**.

Inkoopstrategie 2025 en optiejaren

Het groothandelsdeel van de Leveringsprijs voor een bepaald Jaar zal worden bepaald op basis van het rekenkundig gemiddelde van de END-of-DAY CAL-prijs Settlement noteringen (EndexPowerNLPEAK, EndexPowerNLBASE en (omgerekend) EndexPowerNLOFFPEAK, zoals gedefinieerd in dit hoofdstuk, voor het betreffende Jaar op alle handelsdagen in de periode **1 februari tot en met 30 november** voorafgaand aan het betreffende Jaar.

Indien op een bepaalde handelsdag de End of Day Settlement notering voor het bewuste kalenderjaar niet tot stand komt, dan wordt die dag geen volume vastgelegd en wordt het resterende volume automatisch herverdeeld over de resterende periode. Opdrachtnemer zal Opdrachtgever hiervan tijdig op de hoogte stellen.

Opdrachtgever heeft voor alle kalenderjaren de mogelijkheid om – in onderling overleg met Opdrachtnemer - gedurende de periode van uitvoering van de inkoopstrategie, de inkoopstrategie voor een bepaald kalenderjaar stop te zetten en het resterende volume op een bepaald moment in één keer vast te zetten of het resterende deel via de Spotmarkt te laten lopen.

Na ondertekening van de overeenkomst is Opdrachtnemer automatisch gemachtigd tot het uitvoeren van de inkoopstrategie, zoals hierboven beschreven.

Het betreft binnen deze inkoopstrategie dus géén losse clicks/individuele bestellingen door een gevolmachtigde persoon bij Opdrachtgever.

Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor de juiste uitvoering van deze inkoopstrategie maar niet voor het resultaat van de inkoopstrategie.

Leveringsprijs per Jaar

De uiteindelijke Leveringsprijs voor een jaar wordt bepaald door het rekenkundig gewogen gemiddelde van alle clickmomenten voor een jaar vermeerderd met de overeengekomen opslagen. De definitieve leveringsprijzen per jaar worden voor aanvang van het Jaar aan de toepasselijke contactpersoon bij Opdrachtgever gecommuniceerd. Opdrachtnemer verstrekt aan het eind van ieder kwartaal in Excel een overzicht van de geclickte prijzen en het voortschrijdend gemiddelde van de Leveringsprijs PEAK en OFFPEAK in- en exclusief opslagen voor het daaropvolgende jaar.

1.9 Switchgarantie

Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor de switchaanvraag voor alle aansluitingen. Daarnaast is Opdrachtnemer verantwoordelijk voor een goede en tijdige (binnen **15** dagen na switchaanvraag) informatieverstrekking aan Opdrachtgever over de stand van zaken ('switch / no switch'). Opdrachtnemer zal de voortgang van de switchaanvraag bijhouden in een overzichtelijke matrix in Excel of een gelijkwaardig formaat. De matrix dient naast de EAN-codes de NAW-gegevens van de aansluitingen te bevatten. Eventuele redenen waarom een switch nog niet is gelukt of is afgewezen, worden op een duidelijke, begrijpelijke manier opgenomen in de matrix. Opdrachtnemer zal alle benodigde acties ondernemen om eventuele problemen op te lossen. Indien nodig neemt Opdrachtnemer hiervoor rechtstreeks contact op met de netbeheerder. Opdrachtnemer zal de Opdrachtgever wekelijks op de hoogte houden van de voortgang bij 'probleemgevallen'.

Opdrachtnemer is niet verantwoordelijk voor fouten door derden, met uitzondering van partijen die door Opdrachtnemer zijn ingeschakeld om de switch in onderaanneming uit te voeren.

Opdrachtgever is verantwoordelijk voor de tijdige aanlevering (uiterlijk 1 november 2023) van de juiste gegevens ten behoeve van de switchaanvragen.

1.10 Managementinformatie

Opdrachtnemer verstrekt van alle telemetrieaansluitingen op verzoek van Opdrachtgever maximaal vier keer per jaar kosteloos de kwartierwaarden in Excel of een ander overeen te komen formaat aan Opdrachtgever. Dit mag ook via een internettool van Opdrachtnemer, op voorwaarde dat de data eenvoudig in Excel te downloaden zijn.

Minimaal 1x per jaar vindt er een evaluatiegesprek plaats via TEAMS of ten kantore van Opdrachtgever over de voortgang van de samenwerking. Op verzoek van Opdrachtgever kan deze frequentie worden verhoogd.

1.11 Vast aanspreekpunt

Opdrachtnemer stelt een vast contactteam ter beschikking, bestaande uit een accountmanager en een rechtstreeks aanspreekpunt ten behoeve van vragen over facturatie en switches. Opdrachtnemer garandeert dat op werkdagen tussen 9:00 uur en 17:00 uur, de hierboven bedoelde personen of aangewezen vervangers telefonisch bereikbaar zijn.

1.12 Facturatie

Opdrachtnemer factureert op de volgende manier:

1. Facturatie van telemetrieaansluitingen (incl. grootverbruik)

Alle aansluitingen worden maandelijks afgerekend op basis van werkelijk verbruik. De factuur dient minimaal de volgende informatie te bevatten:

- Leveringsperiode;
- Verbruik piekuren en off-piekuren;
- Leveringsprijs piek en offpiek in €/ kWh (incl. opslag GvO's)
- Energiebelasting en heffingskorting;
- ODE;
- BTW;
- EAN-code;
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam;
- Eventueel door afnemer op te geven identificatiecodes of referentienummer;

Opdrachtnemer biedt Opdrachtgever – zonder meerkosten - de mogelijkheid om te kiezen voor een maandelijkse **verzamelfactuur** in PDF voor de telemetrieaansluitingen (incl. grootverbruik) met daarop het totale bedrag van alle aansluitingen. Dit totaalbedrag wordt per aansluiting gespecificeerd in een Excel-bijlage. De Excel-bijlage bevat dezelfde informatie, zoals hierboven vermeld.

2. Facturatie van profielaansluitingen (kleinverbruik)

Facturatie van profielaansluitingen vindt plaats op basis van voorschotten en een jaarlijkse afrekening.

A. **Verzamelfacturen – periodiek voorschot**

Facturatie van de voorschotbedragen vindt plaats door middel van een verzamelfactuur.

De verzamelfactuur kan worden onderverdeeld in vooraf door de Opdrachtgever aangegeven facturatiecategorieën (zie Bijlage 6). Opdrachtgever kan er tevens voor kiezen om – kosteloos- een aparte verzamelfactuur per facturatiecategorie te ontvangen.

Eventuele mutaties (in- en uithuizingen, in- en uitswitches) binnen een facturatiecategorie worden in de daaropvolgende periode doorberekend in het voorschotbedrag.

Voorschotfacturen worden digitaal (per mail in PDF-formaat) verstuurd onder vermelding van de diverse gemeentelijke 'routenummers' (deze worden na gunning verstrekt). Iedere periodieke verzamelfactuur wordt per aansluiting gespecificeerd in een overzichtelijke Excel-bijlage, waarin tenminste de volgende gegevens zijn opgenomen:

- Facturatiecategorie
- Periode van het voorschot
- EAN-code
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam
- Eventueel door afnemer op te geven identificatiecode of referentienummer
- Leveringskosten (incl. GvO's)
- Netwerkkosten
- Energiebelasting
- BTW

Het eerste voorschotbedrag per aansluiting wordt gebaseerd op het Standaard Jaarverbruik zoals Opdrachtnemer dat van de regionale netbeheerder ontvangt. Het Standaard Jaarverbruik wordt in de Excel-specificatie van het eerste voorschot per kalenderjaar opgenomen. Indien er bij de initiële switch geen Standaard Jaarverbruik wordt ontvangen dan wordt het voorschot gebaseerd op het verbruik uit de aansluitingenlijst zoals bij deze aanbesteding is bijgevoegd.

De energiebelasting wordt verrekend in het periodiek voorschot.

Frequentie

Opdrachtnemer verzendt de voorschot-verzamelfactuur zoals hiervoor beschreven per maand. Voorwaarde daarbij is dat op het moment van facturatie een duidelijke specificatie van het voorschotbedrag per facturatiecategorie heeft plaatsgevonden.

Opdrachtgever kan er tevens voor kiezen om – kosteloos- een voorschot -verzamelfactuur per kwartaal te ontvangen. Dit kan per kalenderjaar worden gewijzigd.

B. Jaarafrekening

Een groeiend aantal aansluitingen beschikt over een slimme meter of zal in de komende tijd worden uitgerust met een slimme meter. Opdrachtnemer is bereid om met Opdrachtgever in overleg te treden om ervoor te zorgen dat bij de jaarafrekening zoveel mogelijk gebruik gemaakt wordt van meterstanden via de slimme meter.

De jaarafrekening voor profielaansluitingen vindt per facturatiecategorie plaats per kalenderjaar, waar mogelijk gebaseerd op werkelijk verbruik. Jaarafrekeningen dienen betrekking te hebben op de periode 1 januari tot en met 31 december van ieder jaar, tenzij een aansluiting later dan per 1 januari is aangemeld. Voor aansluitingen waarvan per 31 december geen meterstanden en/of verbruiksgegevens zijn ontvangen door Opdrachtnemer, worden deze standen door Opdrachtnemer berekend op basis van de wel bekende gegevens.

Opdrachtgever ontvangt uiterlijk drie maanden na afloop van het kalenderjaar (voor 1 april van ieder jaar, indien data van de netbeheerder is ontvangen) de jaarafrekening per facturatiecategorie. De jaarafrekening geschiedt per aansluiting of door middel van een totaalfactuur met daarbij een digitaal gespecificeerd bedrag (in Excel) per aansluiting.

In geval van een uithuizing of uitswitch van een individuele aansluiting gedurende het kalenderjaar vindt er direct een eindafrekening plaats.

De jaarafrekening wordt niet gecombineerd met voorschotfacturen.

De factuur (of Excel-specificatie) dient minimaal de volgende informatie te bevatten:

- Leveringsperiode
- Verbruik piekuren, off-piekuren of enkel
- Leveringsprijs per kWh incl. opslag GvO's
- Energiebelasting en heffingskorting
- BTW
- Netwerkkosten
- Verrekende voorschotten
- EAN Code
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam
- Eventueel door afnemer op te geven facturatiecategorieën
- Eventueel door afnemer op te geven routenummer, identificatiecode en/ of referentienummer
- Aanduiding of het verbruik gemeten of geschat is

Energiebelasting

Opdrachtnemer zorgt voor een correcte inning van Energiebelasting voor alle aansluitingen. Bij de volgende categorieën wordt – indien van toepassing – op basis van de wetgeving (WMB) de Energiebelasting per deelnemer over de som van het totale verbruik van de aansluitingen in rekening gebracht: Openbare Verlichting, Pompen en rioolgemaal en Verkeersregelininstallaties (VRI). Opdrachtgever is verantwoordelijk voor de juiste indeling van de aansluitingen in genoemde categorieën en voor de juiste complexbepaling en aanduiding verblijfsfunctie. In Bijlage 6 is aangegeven of en op welke manier er sprake is van clustering.

Factuuradres

Opdrachtnemer ontvangt ruim voor aanvang van de start van de levering een het juiste factuuradres van Opdrachtgever.

Creditfacturen

Bij wijziging van facturen vindt er volledige creditering plaats. Foutieve facturen worden niet verrekend met eventuele openstaande bedragen.

E-facturatie

In de komende jaren gaat Opdrachtgever zeer waarschijnlijk overstappen op E-facturatie. Opdrachtnemer is bereid om hieraan mee te werken, zonder extra kosten voor Opdrachtgever, waarbij in onderling overleg zal worden bepaald in welk tempo en op welke manier dit zal worden ingevoerd. De overstap naar E-facturatie is daarbij alleen mogelijk per 1 januari van het volgende kalenderjaar.

1.13 Betalingstermijn

Opdrachtnemer hanteert een betalingstermijn van 30 dagen na factuurdatum. Uitgangspunt hierbij is dat de factuur maximaal één dag na factuurdatum is verzonden.

1.14 Online communicatie

Opdrachtnemer stelt een account beschikbaar op een online omgeving, waarin Opdrachtgever tenminste de volgende informatie kan inzien:

- Klantgegevens
- Inzicht in alle facturen, eindafrekeningen, jaarafrekeningen inclusief specificaties.
- Per aansluiting: het aansluitadres, inzicht in verbruik, meterstanden.

Alle gegevens zijn eenvoudig te downloaden naar een Excel-bestand/CSV-format of waar van toepassing naar PDF-formaat.

Daarnaast is het wenselijk dat de online omgeving de volgende mogelijkheden bevat:

- Het aanleveren van meterstanden per aansluiting (bij uitval van slimme meter)
- Het doorgeven van mutaties (switch/ in-en uithuizing).

1.15 Duurzaam

Opdrachtgever wil het elektriciteitsverbruik van alle aansluitingen vergroenen met behulp van Garanties van Oorsprong (GvO's).

Opdrachtnemer garandeert dat de geleverde GvO's volledig voldoen aan de op dit moment geldende regelgeving voor duurzame energie. Deze regelgeving is vastgelegd in de 'Regeling van de Minister van Economische Zaken van 9 december 2014, nr. WJZ/14198645, houdende regels omtrent garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit (Regeling garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit).

Opdrachtnemer garandeert dat iedere door Opdrachtgever afgenomen kWh in de periode 1 januari 2024 tot en met 31 december 2025 (en de optie jaren indien van toepassing) als duurzame elektriciteit wordt geleverd met behulp van GvO's die afkomstig zijn van **Nederlandse** duurzame energieprojecten. Dit mogen GvO's zijn die afkomstig zijn van zowel windenergieprojecten (on – en offshore) als zonne-energieprojecten.

Inbreng eigen GvO's

Opdrachtgever heeft de mogelijkheid om in 2024 en 2025 en de optie jaren zelf GvO's in te brengen in deze Overeenkomst. Deze zogenaamde 'eigen GvO's' kunnen afkomstig zijn van lokale duurzame energieprojecten en/ of van installaties op eigen daken of gronden. Het aantal in te brengen eigen GvO's is voor opvolgende jaren in onderling overleg tussen partijen verder op te hogen.

Tot 30 november voorafgaand aan een bepaald jaar heeft Opdrachtgever de mogelijkheid om aan te geven of gebruik gemaakt zal worden van deze mogelijkheid voor de inbreng van eigen GvO's en om hoeveel GvO's het zal gaan. Het eventueel resterende volume zal alsnog door Opdrachtnemer worden aangevuld met GvO's die afkomstig zijn van **Nederlandse** duurzame energieprojecten, zoals hierboven gedefinieerd.

Opdrachtgever verzamelt de eigen GvO's gedurende de periode 1 januari tot en met 15 november per kalenderjaar op haar eigen handelsaccount bij VertiCer. Uiterlijk op 30 november voorafgaand aan het daaropvolgende kalenderjaar zal Opdrachtgever aan Opdrachtnemer het exacte aantal verzamelde eigen GvO's doorgeven en in één keer overboeken naar het door Opdrachtnemer beschikbaar gestelde VertiCer-account.

Opdrachtnemer gebruikt deze eigen GvO's voor de (gedeeltelijke) vergroening van het daaropvolgende kalenderjaar.

Voorbeeld:

Opdrachtgever verzamelt van diverse projecten in de periode 1 januari tot en met 15 november 2024 300 verhandelbare GvO's. Dit betreft dus 300.000 kWh die in deze periode duurzaam is opgewekt op verschillende projecten binnen de grenzen van Opdrachtgever. Op 30 november 2024 geeft Opdrachtgever aan Opdrachtnemer door dat er 300 GvO's worden overgemaakt naar het VertiCer-account van Opdrachtnemer. Opdrachtnemer gebruikt deze 300 GvO's voor de vergroening van het elektriciteitsverbruik van Opdrachtnemer in kalenderjaar 2025.

Alle GvO's worden door Opdrachtnemer afgeboekt op het End-user account van Opdrachtgever.

Opdrachtnemer verstrekt uiterlijk 1 maart na afloop van een kalenderjaar een communicatief bewijs van de afname van duurzame elektriciteit inclusief een vermelding van de duurzame bronnen.

Voor de prijs voor de te leveren GvO's geldt een bandbreedte van + en – 5% ten opzichte van het contractvolume GvO's zoals voor een bepaald kalenderjaar bepaald.

Indien het werkelijk afgenomen volume van Opdrachtgever in een bepaald kalenderjaar buiten deze bandbreedte valt, zullen partijen bij meerafname met elkaar in overleg treden over een marktconforme prijs voor dit meer afgenomen volume. Indien er sprake is van minderafname zullen de GvO's onderling worden verrekend tegen de op dat moment actuele marktprijzen.

Facturatie GvO's

Opdrachtnemer brengt gedurende een kalenderjaar per werkelijk afgenomen kWh de overeengekomen vaste prijs per GvO in rekening. Uiterlijk in februari na afloop van een bepaald kalenderjaar vindt in onderling overleg tussen Opdrachtnemer en Opdrachtgever een verrekening van de kosten voor GvO's plaats, waarbij rekening wordt gehouden met:

- Een eventuele over- of onderschrijding van de overeengekomen bandbreedte, zoals beschreven in deze paragraaf;
- Het aantal eigen GvO's dat door Opdrachtgever aan Opdrachtnemer is aangeleverd ten behoeve van de verduurzaming van de geleverde elektriciteit voor het bewuste kalenderjaar;

Eventuele kosten die voortkomen uit deze jaarlijkse verrekening van de GvO's zullen door Opdrachtnemer door middel van een losse jaarlijkse factuur bij Opdrachtgever in rekening worden gebracht.

GvO-prijs bij Inschrijving

Inschrijvers wordt gevraagd om bij hun Inschrijving een aparte opgave te doen voor de te leveren GvO's in €/ MWh. De prijs per GvO is exclusief de VertiCer-kosten voor transfer en afboeken. Deze mogen jaarlijks 1:1 in rekening worden gebracht conform de tarieven zoals gepubliceerd op de website van VertiCer.

Wijziging regelgeving GvO's

Indien gedurende de looptijd van de Overeenkomst de nationale en/ of Europese regelgeving inzake de toekenning van GvO's wijzigt, zullen partijen met elkaar in overleg treden over de mogelijke gevolgen en het bieden van een werkbaar alternatief.

1.16 Teruglevering

Opdrachtgever beschikt over een aantal gebouwen waar momenteel zonnepanelen liggen of in de komende jaren mogelijk zonnepanelen geplaatst gaan worden. Het kan zowel grootverbruiks- als kleinverbruiksaansluitingen betreffen.

In Bijlage 6 is de beschikbare informatie hierover opgenomen.

In het geval van een kleinverbruikersaansluiting zal de op dat moment geldende salderingsregeling van toepassing zijn.

Voor grootverbruiksaansluitingen waar reeds zonnepanelen liggen of waar gedurende de contractperiode zonnepanelen geplaatst gaan worden is de verwachting dat er beperkt sprake zal zijn van netto teruglevering van elektriciteit aan het openbare net. De meeste opgewekte elektriciteit zal 'achter de meter' door Opdrachtgever worden verbruikt.

In geval van netto terug levering aan het openbare net wordt dit afgerekend tegen de volumegewogen gemiddelde EPEX Spot-prijs met een afslag van € 18,50 per MWh.