



Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

Nummer	Datum vraag	Referentie - document / hoofdstuk / paragraaf	Vraag	Antwoord
1	28-mei-25	Vergroening gas	Wij hebben op dit moment niet de mogelijkheid om op aansluitniveau meerdere types vergroening aan te bieden. Wel kunnen wij voor een deel van de aansluiting het ene type bieden en voor andere aansluitingen een ander type. Is dat akkoord?	UWV begrijpt uit uw vraag dat Inschrijver voorstelt om per aansluitpunt te kiezen voor 100% bio-/groengas of voor 100% grijs gas. Dit dan zodanig dat 15% van 300.000 m3 gas (dat is 45.000 m3 gas) op één of twee aansluitpunten geleverd wordt en dat de overige aansluitpunten dan worden voorzien van grijs gas. Dit is niet optimaal, want het zal uiteindelijk leiden tot percentage dat afwijkt van de 15/85 mengverhouding. Zie ook de schattingen op pagina 2 van het Beschrijvend document. Opdrachtgever is evenwel akkoord met deze 'oplossing' onder de voorwaarde dat de Opdrachtgever kan wisselen van aansluitpunten met bio-/groengas als dat nodig is dichterbij de beoogde verhouding uit te komen.
2	2-jun-25	Bijmengverplichting	Kan Opdrachtgever de volgende tekst toevoegen aan de Leveringsovereenkomst? "Partijen komen overeen dat Leverancier het recht heeft om het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Leverancier (i) de wettelijke bijmengverplichting groen gas ('BMV') van kracht wordt en/of (ii) de wettelijke verplichtingen van het emissiehandelssysteem voor de CO2-emissies van de gebouwde omgeving, transport en overige sectoren ('ETS-2') van kracht worden. Vanaf dat moment zal Leverancier het leveringstarief per m3 gas verhogen met de kosten voor de BMV resp. ETS-2. Deze tariefswijziging wordt dan ten minste twee maanden voorafgaande aan de wijzigingsdatum schriftelijk (waaronder mede e-mail wordt begrepen) door Leverancier aan Contractant gemeld. Deze wijziging van het leveringstarief voor gas geeft Contractant geen recht op kosteloze voortijdige beëindiging van de leveringsovereenkomst. De kosten voor de BMV en ETS-2 per m3 gas zullen maximaal bedragen: Leveringsjaar BMV/ETS-2 2026 € 0,0257 h.v.t. 2027 € 0,0393 € 0,1570 2028 € 0,0602 € 0,1780 Grootverbruik gas voor BMV: Partijen komen overeen dat Leverancier het recht heeft om, na een voorafgaande schriftelijke aankondiging (waaronder mede e-mail wordt begrepen) van minimaal twee maanden, het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Leverancier de wettelijke bijmengverplichting groen gas ('BMV') van kracht wordt. Vanaf dat moment zal Leverancier het leveringstarief per m3 gas verhogen met de kosten voor de BMV. Deze wijziging van het leveringstarief voor gas geeft Contractant geen recht op voortijdige beëindiging van de leveringsovereenkomst. De kosten voor de BMV zijn voorlopig vastgesteld op de volgende bedragen per m3 gas: Leveringsjaar BMV 2026 € 0,0257 h.v.t. 2027 € 0,0393 € 0,1570 2028 € 0,0602 € 0,1780	Nee, UWV kan niet instemmen met het opnemen van de voorgestelde tekst in de concept raamovereenkomst. Wel is UWV bereid om het volgende artikel toe te voegen aan de concept raamovereenkomst: "Partijen komen overeen dat Opdrachtnemer het recht heeft om het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Opdrachtnemer (i) de wettelijke bijmengverplichting groen gas (hierna te noemen: BMV) van kracht wordt en/of (ii) de wettelijke verplichtingen van het emissiehandelssysteem voor de CO2-emissies van de gebouwde omgeving, transport en overige sectoren (hierna te noemen: ETS-2) van kracht worden. Vanaf dat moment zal Opdrachtnemer het leveringstarief per m3 gas verhogen met de daadwerkelijke kosten voor de BMV respectievelijk ETS-2. Deze daadwerkelijke kosten zullen door Opdrachtnemer inzichtelijk gemaakt worden voor Opdrachtgever. Deze tariefswijziging wordt ten minste twee maanden voorafgaand aan de wijzigingsdatum Schriftelijk door Opdrachtnemer aan Opdrachtgever gemeld." Daarnaast voegt UWV onderstaand herzieningsclausule toe vanwege de mogelijk gevolgen van ETS-2: "Opdrachtgever is gerechtigd om vanaf de datum dat de ETS-2 verplichting van kracht wordt minder of geen Gold Standard Carbon Credits voor de CO2 compensatie in te kopen bij Opdrachtnemer."



Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

3	2-jun-25	teruglevering & verduurzaming	Kan Opdrachtgever aangeven of er binnen de afgesproken contracttermijn plannen zijn om over te gaan tot verduurzaming zoals zonnepanelen, warmtepompen etc?	<i>In behandeling; het antwoord komt tegelijkertijd met de antwoorden op de tweede vragenronde.</i>
4	2-jun-25	Teruglevering	Kan Opdrachtgever bevestigen dat er voor deze aanbesteding geen sprake is van teruglevering op elektra aansluitingen? Opdrachtnemer ziet in de gegevens op de aansluitingen namelijk wel dat er elektra teruggeleverd wordt en in dat geval moeten er afspraken gemaakt worden omtrent de verrekening van de teruglevering. Wanneer er wel sprake is van teruglevering, kan Opdrachtgever dan aangeven volgens welke methode zij deze verrekend wil hebben (Opdrachtnemer kan hier ook een voorstel voor doen)?	Er is sprake van teruglevering. De omvang daarvan is heel minimaal. UWV sluit aan op de standaard van de Inschrijver(s).
5	2-jun-25	J.11 en J.12 Verrekening werkelijk verbruik	Zoals Opdrachtnemer de tekst hier leest wil Opdrachtgever het teveel of te weinig ingekochte volume verrekenen via de afgegeven opslagen. Dat is akkoord voor het nog in te kopen volume (als er meer verbruikt wordt dan is ingekocht, koopt Opdrachtnemer volume erbij). Maar voor het teveel ingekochte volume vindt er een resell plaats. Voor het verrekenen hiervan hanteert Opdrachtnemer een handling fee van 5 EUR/MWh of 0,03 EUR/m3 om ook in deze volatiele markt de prijswijzigingen en kosten op te kunnen vangen die voortkomen uit het terugverkoopen van volume aan de markt. Gaaf Opdrachtgever hiermee akkoord?	Akkoord. Als de resell meer oplevert dan de prijs waarvoor UWV heeft ingekocht dan komt dit na verrekening van de handling fee ten goede aan UWV. Opdrachtnemer zal het afgesproken opslagpercentage niet in rekening brengen in de verrekening.
6	2-jun-25	I.2 mutaties	Opdrachtgever wil graag aansluitingen op- of afvoeren en eist van Opdrachtnemer dat zij deze accepteert. Dat is akkoord als Opdrachtgever kan bevestigen dat het aansluitingen betreft van de bestaande entiteiten uit deze aanbestedingen met een vergelijkbare profilering. Wanneer het een andere entiteit of profilering betreft die afwijkt van hetgeen nu in de meetdata staat, treden partijen hierover in overleg. Gaaf Opdrachtgever hiermee akkoord?	Akkoord. Onder bestaande entiteiten verstaat UWV in deze context de door UWV gehuurde locaties waarvoor levering van elektriciteit en/of gas gewenst is.
7	2-jun-25	I.8 jaarverbruik	Opdrachtnemer rapporteert het jaarverbruik per Aansluiting van alle Aansluitingen van Opdrachtgever, uiterlijk eind februari van het jaar volgende op het leveringsjaar. Ook hier betreft het informatie die volgens Opdrachtnemer pas vanaf eind Q1 bekend is, als alle jaarafrekening zijn verwerkt. Is het akkoord dat Opdrachtnemer deze informatie begin Q2 aan Opdrachtgever stuurt?	Akkoord. In eis I.8 zal 'uiterlijk eind februari' vervangen worden door 'uiterlijk eind april'.
8	2-jun-25	I.6 rapportages/certificaten	Opdrachtnemer rapporteert jaarlijks minimaal de volgende gegevens, inclusief het verstrekken van de desbetreffende certificaten: - Aantallen en soorten van de in het betreffende leveringsjaar aangeschafte CO2-certificaten en Garanties van Oorsprong voor Opdrachtgever, uiterlijk op de 15e werkdag van de maand, die volgt op het betreffende leveringsjaar Opdrachtnemer kan de gevraagde certificaten per na Q1 na elk leveringsjaar opleveren omdat deze gegevens pas vanaf februari bekend zijn. Is Opdrachtgever akkoord om dit begin Q2 aan te leveren?	Akkoord. In eis I.7 zal 'uiterlijk op de 15e werkdag van de maand' vervangen worden door 'uiterlijk eind april'.

Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

9	2-jun-25	Groen gas	In uw beschrijvend document en programma van eisen geeft u aan dat u 15% van het volume gas wil afnemen op basis van bio/groen gas. Is dit inclusief het volume groen gas dat volgens de (voorlopige) bijmengverplichting van 1 jan 2027 toegevoegd zal worden? Of staat dat daar helemaal los van? De reden dat Opdrachtnemer dat uitvraagt is omdat de voorraad groen gas erg beperkt is en het mogelijk zou kunnen dat Opdrachtnemer mogelijk niet kan voldoen aan de verplichting tot bijmengen plus het extra leveren van 15% groen gas.	Het percentage van 15% is exclusief de eventuele wettelijke bijmengverplichting. Als de wettelijke bijmengverplichting in werking treedt, dan geldt vanuit UWV nog steeds een aanvullende 15% bio-/groengas. Effectief komt UWV dan dus op een hoger percentage aan bio-/groengas uit.
10	2-jun-25	10.3 leveringsovk: aansprakelijkheid	Directe schade in de zin van artikel 10 lid 1 en 2 is beperkt tot een bedrag van € 1.000.000 (één miljoen euro) per gebeurtenis met een maximum van € 2.000.000 (twee miljoen euro) per contractjaar. Samenhangende gebeurtenissen worden daarbij aangemerkt als één gebeurtenis. Opdrachtnemer vindt deze bedragen onevenredig hoog ten opzichte van het uitgevraagde contractvolume en zou deze graag aanpassen naar 500.000 EUR per gebeurtenis en 1.500.000 EUR maximaal per jaar. Gaat Opdrachtgever hiermee akkoord?	Akkoord. De tekst van artikel 10.3 zal dan als volgt komen te luiden: "Directe schade in de zin van artikel 10 lid 1 en 2 is beperkt tot een bedrag van € 500.000 (vijfhonderdduizend euro) per gebeurtenis met een maximum van € 1.500.000 (één miljoen en vijfhonderdduizend euro) per contractjaar. Samenhangende gebeurtenissen worden daarbij aangemerkt als één gebeurtenis."
11	2-jun-25	Algemene voorwaarden	Kan Opdrachtgever de Algemene Voorwaarden van Opdrachtnemer toevoegen als laatste in rangorde voor het afdekken van alle zaken die energie(markt) gerelateerd zijn en buiten de afspraken zoals gemaakt in deze aanbestedingsstukken vallen?	In de concept raamovereenkomst (bijlage 2) is in artikel 1.2 de rangorde van de documenten opgenomen. De Algemene leveringsvoorwaarden van de opdrachtnemer zijn daar al als laatste in de rangorde opgenomen. Zie ook het Beschrijvend document op pagina 2 in de laatste alinea over de Algemene leveringsvoorwaarden van opdrachtnemer.
12	2-jun-25	Nota van Inlichtingen	Opdrachtnemer vraagt of er tweede nota van inlichtingen ook nieuwe vragen gesteld mogen worden, naast eventuele verdiepingsvragen? Het is namelijk momenteel uitzonderlijk druk met aanvragen/aanbestedingen en Opdrachtnemer wil er zeker van zijn dat er voldoende ruimte is om bij het opnieuw doornemen van de stukken de juiste en alle vragen te stellen.	In de planning van deze Aanbesteding is geen rekening gehouden met nieuwe vragen in de tweede vragenronde. U mag evenwel nieuwe vragen indienen, maar u kunt daarover dan geen verdiepingsvragen meer stellen.
13	2-jun-25	Financiële Afspraken / Pagina 6	Leverancier hanteert een aparte mid-ask spread voor zowel gas als en elctriciteit en levert hiervoor een tabel aan met de betreffende spreads. Is het akkoord om deze apart toe te voegren in een tabel en / of bestand?	De mid-ask spread is voor Opdrachtgever niet interessant. UWV verwacht dat dit verwerkt zal worden c.q. is in de defintieve prijzen die Opdrachtnemer aan Opdrachtgever communiceert.
14	2-jun-25	Beschrijvend Document / Pagina 8	Leverancier hanteert voor zowel het Groen Gas als de GSVERs in dit geval een vast volume i.v.m. de aangegeven percentages. Op het moment van contracteren worden de percentages omgezet in volumes op basis van het contractvolume en worden deze vaste volumes ingekocht voor de afgesproken prijs. Deze zullen dus niet naar verbruik zijn. Is dit akkoord? Let wel: AD is vrij om op een later moment apart eventueel aanvullende volumes extra te contracteren voor een op dat moment te bepalen prijs.	De Opdrachtgever geeft er de voorkeur aan om de Garanties van Oorsprong en de Gold Standard Carbon Credits naar verbruik aan te schaffen. Als het voor de Inschrijver onmogelijk is om deze flexibliteit te bieden, dan is Opdrachtgever er akkoord mee om het aantal in te kopen Garanties van Oorsprong en Gold Standard Carbon Credits bij aanvang van de Inkoopperiode tegelijkertijd met het in te kopen volume met de Opdrachtnemer af te spreken.
15	2-jun-25	PvE / Pagina 1 / I.6	AD heeft toegang tot online platformen waarin Leverancier deze genoemde gegevens ter beschikking stelt. Leverancier zal deze ook niet actief delen met AD. AD dient zelf deze gegevens op te vragen op het platform. Is dit akkoord?	Akkoord.



Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

16	2-jun-25	PvE / Pagina 1 / I.7	Leverancier zal op het online platform een certificaat uploaden waarin de afgeboekte certificaten zichtbaar gemaakt zullen zijn. Deze zal definitief zijn wanneer de laatste facturen over december verwerkt zijn. Leverancier verwerkt dit zo spoedig als mogelijk, maar kan niet garanderen dat de 15e werkdag in januari gehaald wordt. Is het akkoord dat deze deadline niet gehanteerd wordt?	Zie het antwoord op vraag 8.
17	2-jun-25	Algemeen	Mag Leverancier in NVI ronde 2 nieuwe vragen stellen?	Zie het antwoord op vraag 12.
18	2-jun-25	Algemeen	Zou in verband met geldigheid van de prijzen van Leverancier, de voorlopige gunning naar 16 juli 2025 voor 15:00 worden verplaatst?	Niet akkoord. UWV kan de mededeling van de voorlopige gunning niet eerder doen dan is aangegeven in planning in het Beschrijvend document.
19	2-jun-25	Algemeen	"Gaan jullie akkoord met de volgende clausule over de Bijmengverplichting en de ETS2 regeling? De Contractprijs is exclusief netbeheer, heffingen, belastingen en kosten die voortvloeien uit eventuele andere verplichtingen opgelegd door de overheid Bovenop uw contractprijs brengen wij u energiebelasting, opslag duurzame energie en btw in rekening. Ook eventuele toekomstige nieuwe heffingen en belastingen zullen wij aan u in rekening brengen. Indien sprake is van kosten die voortvloeien uit (toekomstige) verplichtingen die de overheid oplegt aan de Afnemer of Leverancier, zoals bijvoorbeeld de toekomstige bijmengverplichting groen gas (zie "Bijmengverplichting groen gas") en de ETS-2 regeling (zie "ETS-2") kunnen wij de kosten daarvan ook aan u doorberekenen. Voor het leveren aan een Kleinverbruiksaansluiting brengen wij u ook de kosten voor netbeheer in rekening. ETS-2 ETS-2 introduceert een tweede handelsemissiesysteem voor de broeikasgasemissies van de brandstoffen in de gebouwde omgeving, het wegvervoer, en overige sectoren zoals de industrie en overige nog door de overheid te bepalen eindgebruiksectoren (opt-in mogelijkheid). De start van de veiling en handel in emissierechten is voorzien in 2027. Leverancier is vanaf de start van ETS-2 gerechtigd om de kosten voor deelname aan ETS-2, zoals, maar niet beperkt tot de prijs van een ETS-2 emissierecht, aan de Afnemer door te berekenen. De prijs van een ETS-2 emissierecht is variabel, aangezien de prijs afhankelijk is van marktontwikkelingen. Het recht om kosten voor deelname aan ETS-2 door te berekenen geldt uiteraard alleen voor zover de ETS-2 regeling van toepassing is."	Zie het antwoord op vraag 2.

Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

20	2-jun-25	Algemeen	"In het kader van de Bijmengverplichting, ETS-2 en andere wijzigingen in wet- en regelgeving heeft Gegadigde het volgende probleem. Het is een feit dat de invoering van deze regelingen tot meerkosten leidt voor Opdrachtnemer, welke momenteel niet zijn of kunnen worden ingecalculeerd. Bovendien is niet duidelijk of de genoemde regelingen (Bijmengverplichting, ETS-2 en eventuele toekomstige regelingen) door Leverancier moeten worden doorgelegd als een heffing (vergelijkbaar met een belasting) bij de eindgebruiker, dan wel als kosten bij Leverancier belanden om vervolgens door te rekenen richting Opdrachtgever. Kan de Aanbestedende Dienst bevestigen dat Leverancier hoe dan ook deze kosten mag doorberekenen aan Opdrachtgever?"	Zie het antwoord op vraag 2.
21	2-jun-25	MVO Gedragscode	Leverancier tekent geen gedragscodes van anderen, maar hanteert haar eigen vereenvoudigde gedragscode ten aanzien van Leveranciers en Afnemers. Deze kan desgewenst gedeeld worden met AD, Gaaf AD hiermee akkoord ?	Niet akkoord. De gedragscode van UWV is niet ongebruikelijk of buitensporig zwaar en daarom gaat UWV er vanuit dat Inschrijvers aan deze gedragscode kunnen voldoen.
22	2-jun-25	Algemeen	Opdrachtnemer heeft door enorme drukte niet de tijd gehad om alle aanbestedingsdocumenten te beoordelen, gaat opdrachtgever akkoord om deze vragen in de tweede vragen ronde te stellen?	Zie het antwoord op vraag 12.
23	2-jun-25	Beschrijvend document levering elektriciteit en gas v1.01 RLA.2025.0584 / Planning / pagina 12	In zowel het beschrijvend document als de raamovereenkomst staat startdatum 1-9-2025 vermeld. Indien de levering van elektra en gas op 1-9-2025 dient te starten, kan de opdrachtnemer enkel een vaste prijs aanbieden voor de periode 1-9-2025 t/m 31-12-2025. Vervolgens kan er voor de leveringsjaren 2026 en 2027 een klikproduct worden aangeboden. Staat de opdrachtgever hiervoor open?	De levering van elektriciteit en gas start op 1 januari 2026. Uw vraag c.q. situatie is derhalve niet aan de orde. Zie onder andere in de concept raamovereenkomst artikel 1.2, het Beschrijvend document pagina 1 en in het PVE.
24	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / I.2 / pagina 1	Opdrachtnemer hanteert een volume- en mutatiebandbreedte aan van 10%. Gaaf de opdrachtgever hiermee akkoord?	Niet akkoord. Gezien de relatief geringe volumes heeft Opdrachtgever een grotere bandbreedte nodig om met de jaarlijkse voorspellingen binnen de afgesproken bandbreedtes te blijven.
25	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / I.7 / pagina 1	Kan de opdrachtgever aangeven waarvoor deze jaarlijks rapportage dient? Beschikt de opdrachtnemer over een VertiCer account?	UWV heeft geen VertiCer account en is van mening dat dit voor UWV geen toegevoegde waarde oplevert ten opzichte van de gevraagde jaarlijkse verklaring. De gevraagde verklaringen heeft UWV nodig als bewijsmateriaal voor de MVOI-prestatieladder(s).
26	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / I.8 / pagina 2	De opdrachtnemer stelt een online omgeving beschikbaar waarin deze informatie gedeeld wordt. Is dat voldoende?	Dat is voldoende.
27	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.5 / pagina 2	De opdrachtnemer biedt enkel de mogelijkheid om op OTC in te kopen. Gaaf de opdrachtgever hiermee akkoord?	Dat is akkoord.
28	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.6 / pagina 2	De opdrachtnemer biedt enkel de mogelijkheid om op OTC in te kopen. Gaaf de opdrachtgever hiermee akkoord?	Zie het antwoord op vraag 27.

Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

29	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.8 / pagina 2	De opdrachtnemer biedt de opdrachtgever de mogelijkheid om zelfstandig te fixeren. De opdrachtnemer houdt een eigen handelskalender aan.	Niet akkoord. De Opdrachtnemer moet de acties om te fixeren uitvoeren. Zie eisen J.5 en J.6 in het PVE. De Opdrachtgever wil deze acties/taken niet binnen UWV beleggen vanwege het ontbreken van de daarvoor benodigde kennis en vaardigheden.
30	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.11 / pagina 3	Opdrachtnemer hanteert een volume- en mutatiebandbreedte aan van maximaal 10%. Gaat de opdrachtgever hiermee akkoord?	Niet akkoord; zie ook het antwoord op vraag 24.
31	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.11 / pagina 3	Waar staat de afkorting DFA voor?	DFA is de afkorting voor het Dossier Financiële Afspraken en dit is Bijlage 2-II bij het Beschrijvend document.
32	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.12 / pagina 3	Opdrachtnemer hanteert een volume- en mutatiebandbreedte aan van maximaal 10%. Gaat opdrachtgever hiermee akkoord?	Niet akkoord; zie ook het antwoord op vraag 24.
33	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.12 / pagina 3	De opdrachtnemer houdt bij een volumebandbreedte van 10% onderstaande verrekenmethodes aan. Gaat de opdrachtgever hiermee akkoord? Zo niet graag uitgebreide motivatie. De berekening van de kosten bij een overschrijding is als volgt: gerealiseerd lever volume boven de bandbreedte * (110% van de rekenprijs +/- contractprijs) Indien de rekenprijs lager ligt dan de contractprijs, dan wordt de rekenprijs in bovenstaande berekening gelijk gesteld aan de contractprijs. De berekening van de kosten bij een onderschrijding is als volgt: niet gerealiseerd volume lever onder de bandbreedte * (contractprijs +/- 90% van de rekenprijs) Indien de rekenprijs hoger ligt dan de contractprijs, dan wordt de rekenprijs in bovenstaande berekening gelijk gesteld aan de contractprijs. Rekenprijs = Bij het berekenen van de kosten voor over- en onderschrijding van bandbreedte wordt een rekenprijs gehanteerd. Voor elektriciteit is dit de uurgewogen EPEX SPOT en voor gas is dit de daggewogen TTF DAH LEBA. Voorts worden bij elektriciteit de kosten van over- of onderschrijding van de bandbreedte afzonderlijk tegen het tarief tijdens piekuren en daluren berekend.	Opdrachtgever begrijpt dat er buiten de gevraagde bandbreedte van 15% een verrekenmethode afgesproken moet worden. In het antwoord op vraag 5 leest u de verrekenmethode die Opdrachtgever voorstelt te hanteren.



Nota van Inlichtingen 1 - Antwoorden op de vragen uit de eerste vragenronde

Europese aanbesteding - Levering elektriciteit en gas (kenmerk RLA.2025.0584)
Nota van Inlichtingen 1 is gepubliceerd: 5 juni 2025

34	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / J.12 / pagina 3	De opdrachtnemer houdt bij een volumebandbreedte van 10% onderstaande verrekenmethodes aan. Gaat de opdrachtgever hiermee akkoord? Zo niet graag uitgebreide motivatie. De berekening van de kosten bij een overschrijding bij een klikproduct is als volgt: ingekocht lever volume van de SJV('s) gerekend over de resterende contractduur * (110% van de rekenprijs -/- de contractprijs) Indien de rekenprijs lager ligt dan de contractprijs, dan wordt de rekenprijs in bovenstaande berekening gelijk gesteld aan de contractprijs. De berekening van de kosten bij een onderschrijding is als volgt: De berekening van de kosten voor de klant is als volgt: verwijderd lever volume van de CJV('s) gerekend over de resterende contractduur * (contractprijs -/- 90% van de rekenprijs) Indien de rekenprijs hoger ligt dan de contractprijs, dan wordt de rekenprijs in bovenstaande berekening gelijk gesteld aan de contractprijs. SJV = SJV staat voor Standaard Jaar Verbruik. Het SJV is het verwachte jaarverbruik elektriciteit en/of gas op een aansluiting in een standaard jaar. Een standaard jaar is een jaar met gemiddelde klimaatomstandigheden. CJV = CJV staat voor Contract Jaar Volume. Het CJV is het gecontracteerde volume per jaar voor elektriciteit en/of gas op een aansluiting zoals vermeld in de overeenkomst. Rekenprijs = Bij het berekenen van de kosten voor over- en onderschrijding van bandbreedte wordt een rekenprijs gehanteerd. Voor elektriciteit is dit de uurgewogen EPEX SPOT	Zie het antwoord op vraag 33.
35	2-jun-25	Bijlage 1 - Programma van Eisen levering elektriciteit en gas v1.0 / D.5 / pagina 4	Kan de opdrachtgever nader toelichten waarom er voor 2 groenproducten wordt gekozen? Het is voor de opdrachtnemer onmogelijk om de facturatie aan te passen als de verhouding gewijzigd moet worden. Opdrachtnemer stelt voor om voor 1 groenproduct te kiezen.	Niet akkoord om te kiezen voor één groenproduct. De keuze voor twee 'groenproducten' heeft te maken met de door UWV te behalen doelstellingen op de MVOI prestatieladder(s). Derhalve wenst Opdrachtgever dat de levering van gas voor 15% uit bio-/groen gas bestaat en voor 85% uit grijs gas.