

BIJLAGE 3 bij Aanbestedingsdocument

**“ PROGRAMMA VAN EISEN
AANBESTEDING DUURZAME ENERGIE
REGIO UTRECHT 2023-2026 ”**

Datum: 14 juni 2022

Programma van Eisen

1. Algemeen

1.1 Beschrijving project

Afbakening

De Aanbestedende Dienst wenst duurzame elektriciteit en duurzaam aardgas in te kopen voor de elektriciteits- en aardgas-aansluitingen van de participerende partijen. Het betreft hier zowel klein- als grootverbruikaansluitingen.

Kleinverbruikaansluitingen voor gaslevering zijn profielaansluitingen met een gasmeter tot maximaal G25 en daarmee een aansluitcapaciteit tot 40 Nm³/uur (aansluitcategorie G1 en G2A).

Grootverbruikaansluitingen aardgas zijn aansluitingen met een aansluitcapaciteit van minimaal 40 nm³/h (G40 meter) zoals gedefinieerd in artikel 84 van de Gaswet 2000 (aansluitcategorie G2C, GXX) die maandelijks of per uur (GXX) bemeten worden.

Grootverbruikaansluitingen elektriciteit zijn aansluitingen met een gezeekerde doorlaatwaarde van meer dan 3x80A. Dit zijn allen telemetrisch kwartierbemeten aansluitingen.

Kleinverbruikaansluitingen voor elektriciteitslevering zijn alle aansluitingen met een aansluitwaarde van maximaal 3x80A.

In dit bestek wordt gesproken over verbruik en afname aardgas in Nm³. Hiermee wordt bedoeld Normaal kubieke meters met een calorische waarde (GCV) van 35,17 MJ/Nm³.

Alle cijfers van het aardgas- en elektriciteitsgebruik in dit bestek met bijlagen zijn indicatief bedoeld. Er kunnen geen rechten aan de cijfers worden ontleend.

In dit bestek wordt gesproken over OV. Hiermee wordt bedoeld Openbare Verlichting.

1.2 Ontwikkelingen in energiegebruik

De participerende partijen kennen in totaal 3690 aansluitingen elektriciteit en 268 aansluitingen aardgas. De participerende partijen hebben geen vooropgezette plannen die leiden tot een structurele aanpassing in het energiegebruik. Wel zijn gemeenten actief bezig met het in uitvoer brengen van de energiebesparingsdoelstellingen ingevolge van de verduurzamingsambities die kunnen leiden tot een lager verbruik. De verwachte versnelling van de substitutie van gasleveringen door elektriciteit- en warmteleveringen in het licht van de huidige markt, mede onder invloed van de oorlog in de Oekraïne kan juist leiden afname van het gasverbruik en tot toename in het elektriciteitsverbruik. Om die reden worden de gasleveringen en elektriciteitsleveringen samen aanbesteed en worden aan één leverancier gegund.

Er is op dit moment geen installatie voor warmtekrachtkoppeling in gebruik. Daarnaast is er toenemend vastgoed waarop PV-panelen zijn en worden geplaatst. Als eis wordt gesteld dat de terugleververgoeding op netto teruggeleverde elektriciteit vanuit objecten met verbruik en opwekking dient te zijn aan de leveringsvergoeding voor een volume tot minimaal 10% van het afnamevolume van het consortium. Bij dit Programma van Eisen wordt een overzicht aangeleverd van alle nu actieve aansluitingen elektriciteit en aardgas van de participerende partijen.

De inschrijver dient rekening te houden met mogelijke wijzigingen in zowel het aantal aansluitingen als het inkoopvolume aardgas en elektriciteit voor de komende jaren.

Twee maanden voor ingangsdatum van de overeenkomst komen de participerende partijen met een update van de aansluitingenoverzichten.

Voorafgaand aan elk leveringsjaar kunnen de participerende partijen voorziene wijzigingen in het verbruik doorgeven aan de leverancier. Voor zover de tarieven nog niet zijn vastgelegd dienen deze als nieuwe referentie voor de jaarlijkse volumebandbreedte voor zover van toepassing. Daarnaast bieden deze de leverancier beter inzicht in de te verwachten verbruiken.

Omvang van de levering elektriciteit

De Aanbestedende Dienst verwacht een totaal jaarverbruik van totaal 41,2 miljoen kWh elektriciteit. Er zijn 155 grootverbruik aansluitingen, 14 Artikel 1 grootverbruikaansluitingen en 4021 kleinverbruikaansluitingen elektriciteit. Hiervan zijn 136 aansluitingen voor de Openbare Verlichting met een verbruik van 9,3 miljoen kWh per jaar.

Aan dit Programma van Eisen is als bijlage toegevoegd **Bijlage 3a Aansluitingenoverzicht Regio Utrecht elektriciteit** dat een excelbestand bevat waarin aansluitingen en verbruiken zijn opgenomen met een uitsplitsing per gemeente naar Openbare Verlichting en het overige groot- en kleinverbruik. Deze spreadsheet geeft een overzicht van alle actieve aansluitingen met verdere aansluitingen die vanaf 2023 verwacht worden..

Omvang van de levering aardgas

De participerende gemeenten hebben een verwacht verbruik van circa 3,71 miljoen Nm³ aardgas. Er zijn 3 telemetrische (GXX), 27 grootverbruik- (G2C) en 238 kleinverbruikaansluitingen (G1 en G2A).

Aan dit Programma van Eisen is als bijlage toegevoegd Bijlage 3b Aansluitingenoverzicht Regio Utrecht aardgas. Dit Excelbestand geeft een overzicht van alle actieve aansluitingen met standaard jaarverbruiken uitgesplitst per gemeente met mogelijkheid uit te splitsen naar aansluitcategorie.

Facturering

Alle facturen elektriciteit en aardgas voor kleinverbruik dienen in verzamelfacturen ingediend te worden. Deelnemers dienen aan te geven welke verzamelfacturen gehanteerd worden bij het controleren van door leverancier voor te bereiden switch formulieren. Wijzigingen in factuurgroepen kunnen incidenteel voorkomen en dienen te worden gefaciliteerd door de leverancier.

Voor groepen voorzieningen met aansluitingen zonder verblijffunctie (rioolgemalen, OV, VRI, ABRI/MUPI, etc.) dient de leverancier voor de verzamelgroep aansluitingen de schijven energiebelasting eenmalig te doorlopen en direct correct te factureren (complexheffing).

Communicatie

Bij de uitvoering van de leveringsovereenkomsten dient vanuit de organisatie van de leverancier het contact via één contactpersoon en een plaatsvervanger te verlopen. Beiden dienen gemachtigd te zijn namens de inschrijver op te kunnen treden. Iedere gemeente stelt 1 contactpersoon aan bij de uitvoering van het contract.

1.2 Prijsstructuren

Uitgaande van de wens tot vastleggen van de leveringstarieven voor aanvang van de leveringsperiode worden de leveringstarieven bepaald door de groothandelsprijs voor het betreffende leveringsjaar (ICE-ENDEX CAL 20xx) verhoogd met de prijsopslag uit de winnende bieding.

Voor elektriciteit is de ICE-ENDEX PEAK voor de hoogtarieven en ICE-ENDEX OFF-PEAK voor de laagtarieven de referentie.

Voor gas is de groothandelsprijs-referentie de ICE-ENDEX TTF baseload prijs voor het betreffende kalenderjaar..

Voor de te onderscheiden energieleveringen op aansluitingen openbare verlichting en de overige elektriciteit aansluitingen kunnen separate prijsopslagen worden geboden. Dit doet recht aan de afnameprofilering en voorspelbaarheid van het verbruik van elk van de percelen.

Dit geldt ook voor de prijsopslag op profielverbruik aansluitingen aardgas en telemetrische aansluitingen aardgas.

Prijsopslagen bevatten tevens de kosten verduurzaming zoals gekozen per deelnemer.

1.3 Leveringsperiode

De volgende leveringsperiodes worden gehanteerd:

Levering elektriciteit van 1 januari 2023 tot en met 31 december 2024 met tweemaal een optie tot verlenging met één jaar voor de periode 1 januari 2025 tot en met 31 december 2025 en de periode 1 januari 2026 tot en met 31 december 2026.

1.4 Faciliteit Vastleggen leveringstarieven

Uit de aanbesteding volgt een prijsopslag van de leverancier op de groothandelsprijs. De prijsopslag dekt alle kosten waaronder verduurzamingskosten, profiel- en onbalanskosten en administratiekosten evenals de winstmarge voor leverancier.

Op basis van deze opslag kan op zeker moment het leveringstarief worden vastgelegd. De leverancier dient te faciliteren dat bij het gewenst vastleggen van de leveringsprijs, de op dat moment geldende groothandelsprijs verhoogd met de opslag de nieuwe vaste leveringsprijs wordt.

De leverancier dient het vastzetten per kalenderjaar in tranches van 25% (elektriciteit) en 50% (aardgas) te faciliteren. Leverancier dient het vastleggen te faciliteren op basis van een instructie door Source4Energy voorafgaand aan de end-of-day settlementprijs publicatie. Aanvullend hierop staat het de inschrijver vrij een zogenaamde prijsquote te bieden waar het de Aanbestedende Dienst vrij staat hier wel of niet gebruik van te maken.

1.5 Verduurzaming elektriciteit en aardgas

De Regio Utrecht gemeenten kiezen voor de inkoop van duurzaam aardgas en duurzame elektriciteit. Als minimum voor het verduurzamen worden de richtlijnen zoals opgesteld door RVO voor overheden aangehouden :

De deelnemers hebben allen gekozen hoe voor het leveringsjaar 2023 om 2024 hun gas en elektriciteit 100% te verduurzamen. Bij gebruik van de verlengingsopties kunnen de gemeenten jaarlijks opnieuw hun voorkeur voor de verduurzaming aangeven. Leverancier dient eventuele prijswijzigingen voor de verduurzamingsproducten in verlengingsjaren te motiveren. Voor duurzame elektriciteit en duurzaam gas hebben de deelnemers gekozen als opgenomen in onderstaande tabellen.

(wordt nog gepubliceerd op TenderNed uiterlijk op 17 juni 2022)

Op een aantal geel gemarkeerde velden in de tabellen hebben gemeenten twee opties voor GvO's aangegeven. Dat betekent dat het de leverancier vrij staat hierin te kiezen tussen wind en zon. Daarmee kan de inschrijver verder haar bieding optimaliseren.

Bij het inschrijven gelieve op het Inschrijfbiljet onder sectie 6.1 de volumes aan te geven voor de verschillende GvO's.

De emissiefactor voor aardgas is voor 2022 vastgesteld op 56,5 kg CO₂/GJ volgens de NEA (Nederlandse Emissie-autoriteit).

1.7 Switchproces

De Aanbestedende Dienst wenst inzicht in de werkwijze van de inschrijver om de switch goed te laten verlopen en inzicht op welke wijze de Aanbestedende Dienst en participerende gemeenten op de hoogte wordt gesteld. Daartoe dient de verklaring in sectie 6.2 ingevuld te worden.

In principe is de netwerkbeheerder verantwoordelijk voor het switchen van de aansluiting. De inschrijver is verantwoordelijk voor het tijdig en correct aanmelden van de aansluitingen voor het switchproces. Als onderdeel daarvan dient de inschrijver de combinatie postcode/huisnummer met EAN code te controleren.

De inschrijver dient bij constatering van omissies de Aanbestedende Dienst en de betrokken gemeente direct op de hoogte te stellen. Alle kosten voor een eventuele niet tijdige switch als gevolg van bovenstaande zijn voor rekening van de inschrijver.

1.8 Vervroegde switch aardgaslevering

De Utrechtse gemeenten zijn door de Minister onder het 5^e sanctiepakket van de EU gevraagd om de gasleveringen door Gazprom uiterlijk 10 oktober te beëindigen.

Inschrijvers die een vervroegde switch van de aardgas aansluitingen van de gemeenten kunnen faciliteren kunnen hiervoor een kwalitatief korting ontvangen op hun inschrijving. Vervroegde levering is geen eis.

Omdat niet alle gemeenten hier gebruik van zullen maken dient het een discretionair recht te zijn dat per gemeente kan worden benut indien en wanneer zij dat wensen, altijd voor de duur vanaf de door de leverancier beschikbaar gestelde vervroegde switchdatum tot 1 januari 2023 wanneer de regulier levering in gaat.

Inschrijvers wordt gevraagd hoeveel zij vroeger dan de beoogde startdatum van 1 januari 2023 de gasleveringen op verzoek van één of meerdere gemeenten kunnen laten aanvangen.

Voor de vervroegde leveringen vanaf de vervroegde switchdatum tot 1 januari 2023 geldt een vooraf vastgestelde prijsstructuur op basis van de dagprijs (gemiddelde EPEX-prijs voor elektriciteit en LEBA-prijs voor aardgas) verhoogd met een (dag)profielopslag en onbalansopslag ter grootte van 5%

Voor de vaststelling van de volumes per dag kunnen slimme meteruitlezingen worden benut en ingeval van niet slimme profielaansluitingen de profiel fracties. Vanwege deze prijsstructuur en volume bepaling wordt verondersteld dat een jaarafrekening niet nodig zal zijn en dat maandelijks gefactureerd zal worden in deze periode.

2 Eisen

2.1 Algemene eisen

- a-1 Voor het uitbrengen van offerte wordt geen vergoeding gegeven;
- a-2 Leverancier dient één dag voorafgaand aan de opening van de kluis en voorgenomen gunning haar kostenopgave te actualiseren. Leverancier doet deze bieding gestand tot de definitieve gunning heeft plaatsgevonden en de leveringsovereenkomsten worden ondertekend;
- a-4 Leverancier wijst een vast contact persoon aan die alle lopende contacten en problemen coördineert voor alle deelnemende partijen; bij afwezigheid wordt tijdig een vervanger aangewezen waarover de gemeenten tijdig worden bericht
- a-5 Facturen worden binnen 30 kalenderdagen na ontvangst betaalbaar gesteld;
- a-6 Gemeenten kunnen aan hen gelieerde partijen zoals scholen, sportstichtingen en musea mee laten gaan in de aanbesteding en deze gelieerden krijgen een eigen leveringsovereenkomst mits bekend uiterlijk voor de publicatie van de Nota(s) van Inlichtingen.
- a-7 Leverancier gaat op verzoek van een gemeente over op E-facturatie.
- a-8 In de inschrijving dienen prijzen aan te worden gegeven exclusief BTW en overheidsheffingen in €/MWh (electriciteit) en €/Nm³ (aardgas)
- a-9 Optie tot verlengen van het contract afroepbaar per gemeente met twee maal één kalenderjaar.

2.2 Facturatie eisen betreffende elektriciteit- en aardgasleveringen

- f-1 Facturering op basis van kwartaal voorschotten voor kleinverbruikaansluitingen;
- f-2 Facturering middels verzamelfacturen per cluster van aansluitingen als op te geven per gemeente voor zover geen E-facturatie plaats vindt.
- f-3 Iedere gemeente ontvangt eigen facturen, E-facturen en/of verzamelfacturen voor haar aansluitingen
- f-4 Digitale facturering (e-mail met bijlagen) middels verzamelfacturen per cluster met een specificatie per aansluiting voor zover geen E-facturatie plaats vindt. Deze specificatie dient te bevatten:
Voor de voorschotten:
 - o EAN-code van elke aansluiting
 - o Adresgegevens
 - o Cluster (factuurgroep)
 - o Jaarvolume grondslag voor voorschot
 - o Toegepast tarief

Voor de jaarafrekening :

- o Per aansluiting verbruik over afrekenperiode gesplitst over kalenderjaar/jaren (indien afrekenperiode meerdere jaren overlapt)
 - o Toegepast tarief per kalenderjaar voor energiebelasting, ODE en leveringstarief
 - o Energiebelasting en ODE per kalenderjaar voor gehele cluster (complexheffing)
 - o Totalen over alle aansluitingen in een cluster van verbruik, energiebelasting en netwerkkosten per kalenderjaar
- f-5 Eén factuur per grootverbruikaansluiting op basis van de werkelijke meetgegevens voor grootverbruik
- f-6 Facturering slimme meters op basis werkelijk maandverbruik of voorschotten volgens opgave voorkeur per gemeente per aansluiting of cluster.
- f-7 Jaarafrekening per cluster met gelijktijdige afrekening van de energiebelasting (complexheffing) van dat cluster. Energiebelasting kan wel al bij de voorschotten in rekening worden gebracht;

2.3 Eisen Elektriciteit

- e-1 Voor grootschalige teruglevering uit productie installaties zonder verbruik of teruglevering uit SDE projecten worden voor de betreffende aansluitingen de condities nader overeengekomen.
- e-2 De door een gemeente overige zelf opgewekte energie op haar klein- en grootverbruik-aansluitingen die netto wordt terug geleverd wordt afgerekend tegen het van toepassing zijnde leveringstarief tot een maximum van 5% van het totale verbruik van het consortium;
- e-3 Voor het meerdere dan genoemde 5% worden condities nader overeengekomen op basis van transparante marktprijzen.
- e-4 Op het totale leveringsvolume van alle gemeenten gezamenlijk wordt een volumeband-breedte gehanteerd van minimaal +/- 10% rond het verwachte duurzame elektriciteit leverbolume op jaarbasis. Deze bandbreedte kan benut worden voor mutaties in de aansluitingen en voor autonome verbruiksfluctuaties gezamenlijk waarbij het overeengekomen tarief van toepassing blijft op het afgenomen volume;
- e-5 De inschrijver biedt inzicht in de door haar gehanteerde prijs- en verrekensystematiek bij overschrijding van de bandbreedte op basis van de korte termijn stroomprijs (EPEX) waarbij een verschil tussen de contractprijs en de korte termijnprijs wordt verrekend; Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats met alleen die gemeenten die de netto over- of onderschrijding van het consortiumverbruik veroorzaken, dat wil zeggen die gemeenten die meer dan 10% afnamevolume realiseerden waarvan het meerdere boven de 10% bijdroeg aan de overschrijding van de afwijking van het gehele consortium; Inschrijver vult hiertoe bijgesloten verklaring in.
- e-6 Om met wijzigingen in de portfolio (mutaties) en energiebesparende maatregelen om te kunnen gaan wordt door de leverancier het verwacht afnamevolume (referentievolume voor de bandbreedte) jaarlijks na afrekening van een kalenderjaar aangepast op het gerealiseerde verbruik van de voorgaande periode en eventuele verdere informatie over verwachte mutaties in de aansluitingen door de deelnemers. Leverancier informeert de deelnemer over het nieuwe verwachte afnamevolume op basis van een te verstrekken actueel verbruiksoverzicht per einde jaar;
- e-7 Het gewijzigde afnamevolume is alleen van toepassing voor een toekomstige leveringsperiode voor zover de tarieven voor die leveringsperiode nog niet zijn vastgelegd (Geen volume aanpassing na prijsklik voor de betreffende periode);
- e-8 Nieuwe aansluitingen en inhuizingen binnen de bandbreedte worden beleverd op basis van de overeengekomen leveringstarieven.
- e-9 Inschrijver biedt een prijsopslag op de groothandelsprizen voor openbare verlichting en voor het overige gemeentelijk energieverbruik;
- e-10 De Aanbestedende dienst zich het recht voor om extra volume openbare verlichting (OV) in het contract in te voegen dat niet ten koste gaat van de bandbreedte. De leveringstarieven voor het additionele volume OV worden bepaald op basis van de overeengekomen prijsopslag voor Openbare Verlichting en het vast te leggen tarief bij toevoeging van de openbare verlichtingsaansluiting op basis van de dan geldende groothandelsprizen volgens ICE-ENDEX (indien klikprijs van toepassing);
- e-11 Er dient geboden te worden op de prijsopslagen die de toegevoegde waarde van de leverancier waardeert zoals die boven op de te klikken groothandelsprijs in rekening wordt gebracht zoals beschreven in dit programma van Eisen.

- e-11 Vastleggen van het hoogtarief op basis van ICE-ENDEX end-of-day settlementprijs voor kalenderjaren (ICE-ENDEX Power NL CAL) voor het peakproduct (8:00 – 20:00 uur) verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag.
- e-12 Vastleggen van het laagtarief op basis van ICE-ENDEX end-of-day settlementprijs voor kalenderjaren (ICE-ENDEX Power NL CAL) voor het off-peakproduct (20:00 – 8:00 uur) verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag. Vastleggen van het enkeltarief op basis van de hiertoe geboden factor Y en de vastgelegde tarieven voor hoogtarief en laagtariefuren.
- e-12 Leverancier faciliteert het vastleggen van de tarieven tegen de eindgedagsnotering op een handelsdag bij een instructie door Source4Energy uiterlijk om 15:00 uur voorafgaand aan de publicatie van de eindgedagsnotering.
- e-13 Leverancier biedt op verzoek van Aanbestedende Dienst een prijsquote inclusief prijsopslag gedurende de handelsdag.
- e-14 De inschrijver dient de programmaverantwoordelijkheid van de aanbestedende diensten over te nemen voor de duur van de levering. De inschrijver dient daarbij de Aanbestedende Dienst te vrijwaren van de zogenaamde kosten van onbalans, welke als onderdeel van de prijsopslag kunnen worden ingeprijsd.

2.3 Eisen Aardgas

- g-1 Landelijke transportkosten voor aansluitingen worden transparant en back-to-back doorberekend conform de GTS verrekenings-systeem met de van toepassing zijnde GTS tarieven. Een entry tarief wordt niet doorberekend.
- g-2 Op het totale leveringsvolume van alle gemeenten gezamenlijk wordt een volumeband-breedte gehanteerd van minimaal +/- 10% rond het verwachte duurzame aardgas leverbolume op jaarbasis. Deze bandbreedte kan benut worden voor mutaties in de aansluitingen en voor autonome verbruiksfluctuaties gezamenlijk waarbij het overeengekomen tarief van toepassing blijft op het afgenomen volume;
- g-3 De inschrijver biedt inzicht in de door haar gehanteerde prijs- en verrekensystematiek bij overschrijding van de bandbreedte op basis van de korte termijn stroomprijs (EPEX) waarbij een verschil tussen de contractprijs en de korte termijnprijs wordt verrekend; Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats met alleen die gemeenten die de netto over- of onderschrijding van het consortiumverbruik veroorzaken, dat wil zeggen die gemeenten die meer dan 10% afnamevolume realiseerden waarvan het meerdere boven de 10% bijdroeg aan de overschrijding van de afwijking van het gehele consortium; Inschrijver vult hiertoe bijgesloten verklaring in.
- g-4 Om met wijzigingen in de portfolio, energiebesparende maatregelen en gas-to-power projecten om te kunnen gaan kan het referentievolume voor de bandbreedte voor de gezamenlijke gemeente worden aangepast per verlengingsjaar voorafgaand aan de vastlegging van de leveringstarieven voor dat kalenderjaar.
- g-5 Leverancier faciliteert het vastleggen van de tarieven tegen de eindgedagsnotering van de ENDEX TTF markt CAL op een handelsdag bij een instructie door Source4Energy uiterlijk om 15:00 uur voorafgaand aan de publicatie van de eindgedagsnotering.
- g-6 Leverancier biedt op verzoek van Aanbestedende Dienst een prijsquote inclusief prijsopslag gedurende de handelsdag.
- g-7 De inschrijver dient de Aanbestedende Dienst te vrijwaren van de zogenaamde kosten van onbalans van de gasnetbeheerder voor de duur van de levering, welke als onderdeel van de prijsopslag kunnen worden ingeprijsd.

2.4 Eisen Duurzaamheid Elektriciteit en Aardgas

- d-1 Op basis van de opgave van de deelnemers ziet inschrijver toe op verduurzaming van 100% van het leveringsvolume elektriciteit per deelnemer door jaarlijks de betreffende elektriciteit met GvO's hiervoor zelf te produceren dan wel in te kopen onder PPA's (inkoop elektriciteit en GvOs gezamenlijk).
- d-2 Inschrijver dient bij haar inschrijving aan te geven hoe bewijs van afboeking van de totale volumes per type GvO voor het gehele consortium aan het einde van een leveringsjaar aan de deelnemers op verzoek overlegd kan worden;
- d-3 GvOs zijn conform de Elektriciteitswet en van Nederlandse of Europese bodem.
- d-4 Op basis van de opgave van de deelnemers volgens tabel 4. ziet inschrijver toe op verduurzaming van 100% van het leveringsvolume aardgas per deelnemer door jaarlijks de

betreffende CO2-compensatie (VeR of Gold Standard) of groengascertificaten hiervoor in te kopen. Inschrijver vult bijgesloten verklaring in waarin zij aangeeft hoe bewijs van afboeking van de totale volumes per type verduurzaming aan het einde van een leveringsjaar aan de deelnemers kan worden overlegd.

- d-5 Leverancier levert bij haar inschrijving beschrijvingen van de projecten waar groengascertificaten, Gold Standard certificaten, VeRs en de GvO's van afkomstig zijn.
- d-6 Productiedatum van de gasverduurzamingscertificaten dient niet ouder dan in 2021 te zijn.

3. Gunningswensen

3.1 Gunningswensen

1. Additionaliteit verduurzaming elektriciteitsleveringen (€ 25.000,-)

Inschrijver dient op te geven van welke jaar het wind- of zonnepark is waarvan de GvO's en elektriciteit worden betrokken. Voor een duurzaam energieproject dat in 2022 of later wordt opgeleverd (COD) wordt de maximale korting gegeven. Voor elk jaar eerder COD wordt de korting met 1/4 verlaagd. Van een park dat in 2018 of daarvoor werd opgeleverd wordt geen korting gegeven.

2. Werkwijze met betrekking tot facturatie (€ 37.000)

- a) Facturering van kleinverbruik met kleine volumes op basis van jaarfacturen met geen of één (halfjaarlijks) voorschot (20%)
- b) Geen tussentijdse afrekeningen en geen wijziging van voorschotten bij kleinverbruik maar afrekeningen per kalenderjaar (20%)
- c) Separate facturering van voorschotten en jaarafrekeningen (20%)
- d) Jaaroverzichten (Excel-bestanden) van aansluitingen met verbruiken en facturen (PDF-bestanden) per deelnemer met geactualiseerde afnamevolume tbv bandbreedte, beschikbaar op verzoek en via Internet-portaal te downloaden (40%)

3. Werkwijze met betrekking tot vervroegde aardgas leveringen (€ 23.000)

Inschrijver dient aan te geven hoeveel dagen eerder dan 1 januari 2023 zij de aardgasleveringen ten vroegste kan laten starten voor het consortium Regio Utrecht met uitzondering van gemeente Nieuwegein.

Levering geschiedt op basis van de LEBA dagprijs verhoogd met 10% prijsopslag. Leverancier dient zich er van bewust te zijn dat het gaat om een faciliteit die elke gemeente kan kiezen te gebruiken of niet. Gemeente Nieuwegein zal geen gebruik maken van de faciliteit.

De maximale korting wordt verkregen voor vervroegd beschikbaar gestelde gasleveringen beschikbaar gesteld vanaf 1 oktober 2022. Voor een eerdere datum wordt geen verdere korting gegeven.

De korting bij vervroegd beschikbaar gestelde gaslevering in de periode vanaf een datum tussen 1 oktober 2022 en 1 januari 2023 wordt proportioneel bepaald op basis van het aantal dagen dat de leveringen vervroegd beschikbaar worden gesteld. De korting per dag vervroegde beschikbaar gestelde levering bedraagt zo € 250,- per dag.

4 Werkwijze weging op kosten

Werkwijze weging op kosten:

De aanbiedingen worden beoordeeld op de totale berekende kosten bestaande uit:

Kosten: De gesommeerde kosten van de inschrijver over de periode 01-01-2023 tot en met 31-12-2024, te bepalen:

Levering elektriciteit gemeenten exclusief Openbare Verlichting (exclusief OV)

- inkoopvolume tijdens hoogtariefuren x opslag X_1
- inkoopvolume tijdens laagtariefuren x opslag X_2

Levering elektriciteit Openbare Verlichting (OV)

- inkoopvolume tijdens hoogtariefuren x opslag X_3
- inkoopvolume tijdens laagtariefuren x opslag X_4

Verduurzaming elektriciteit totaal

- inkoopvolume GvO windenergie NL. x opslag DE_1
- inkoopvolume GvO zonne-energie NL x opslag DE_2
- inkoopvolume GvO windenergie EU. x opslag DE_3
- inkoopvolume GvO zonne-energie EU x opslag DE_4

Levering aardgas gemeenten

- inkoopvolume G1/G2A x opslag Y_1
- inkoopvolume G2C/GXX x opslag Y_2

Verduurzaming aardgas

- inkoopvolume Groengascertificaten. x opslag DG_1
- inkoopvolume Gold Standard CO_2 x opslag DG_2
- inkoopvolume Ver CO_2 x opslag DG_3

5. Werkwijze beoordeling kwaliteitswaarde

| Verklaring omgang met kwalitatieve criteria | |
|--|--------------|
| Werkwijze bij de omgang met facturatie: | |
| Waarde: | |
| Facturering van kleinverbruik met kleine volumes op basis van jaarfacturen met geen of één (halfjaarlijks) voorschot (20%) | € 7.400 |
| Geen tussentijdse afrekeningen en geen wijziging voorschotten bij kleinverbruik wegens meteropname maar afrekeningen per kalenderjaar ongeacht datum van meteropname voor de gehele verzamelfactuur of clusterfactuur. Verzamelfacturen clustering volgens opgave per gemeente. (20%) | € 7.400 |
| Separate facturering van voorschotten en jaarafrekeningen (20%) | € 7.400 |
| Jaaroverzichten (Excel-bestanden) van aansluitingen met verbruiken en facturen (PDF-bestanden) per deelnemer met geactualiseerde afnamevolume tbv bandbreedte, beschikbaar op verzoek en via Internet-portaal te downloaden (40%) | € 14.800 |
| Werkwijze additionele duurzame elektriciteitsleveringen | |
| Inschrijver dient de opleverdatum op te geven van het wind- of zonnepark waarvan de GvO's en elektriciteit worden betrokken. Voor een duurzaam energieproject dat in 2022 of later wordt opgeleverd (COD) wordt de maximale korting gegeven. Voor elk jaar eerder jaar dat het energieproject werd opgeleverd wordt de korting met 25% verlaagd. Van een park dat in 2018 of daarvoor werd opgeleverd wordt geen korting gegeven | 0 - € 25.000 |

Werkwijze vervroegde aardgasleveringen

Inschrijver dient aan te geven hoeveel dagen eerder dan 1 januari 2023 zij de aardgasleveringen ten vroegste kan laten starten voor het consortium Regio Utrecht met uitzondering van gemeente Nieuwegein.
Levering geschiedt op basis van de LEBA dagprijs verhoogd met 5% prijsopslag.
Leverancier dient zich er van bewust te zijn dat het gaat om een faciliteit die elke gemeente kan kiezen te gebruiken of niet. Gemeente Nieuwegein zal géén gebruik maken van de faciliteit.
De maximale korting wordt verkregen voor vervroegde gasleveringen beschikbaar gesteld vanaf 1 oktober 2022. Voor een eerdere datum wordt geen verdere korting gegeven.
De korting bij vervroegd beschikbaar gestelde gaslevering in de periode vanaf een datum tussen 1 oktober 2022 en 1 januari 2023 wordt proportioneel bepaald op basis van het aantal dagen dat de leveringen vervroegd beschikbaar worden gesteld. De korting per dag vervroegde beschikbaar gestelde levering bedraagt zo € 250,- per dag.

€ 250 per
dag

Zie ook **bijlage 7 van het Aanbestedingsdocument** voor de gunningsmatrix.

6.1 Inschrijfbiljet voor levering duurzame elektriciteit en duurzaam aardgas aan aansluitingen van gemeenten

Behoort bij het aanbestedingsdocument 'Duurzame Energie 2023-2026.

De hierna te noemen inschrijver(s):

A)

Gevestigd te

B)

Gevestigd te

Verklaart (verklaren) zich door ondertekening van dit document bereid tot het leveren van duurzame elektriciteit Openbare Verlichting gemeenten, overig elektriciteitsverbruik en levering van duurzaam aardgas aan gemeenten en gelieerden regio Utrecht: Baarn, Bunnik, De Bilt, Houten, IJsselstein, Leusden, Lopik, Montfoort, Nieuwegein, Oudewater, Soest, Stichtse Vecht, Utrechtse Heuvelrug, Veenendaal, Wijk bij Duurstede (alleen aardgas), Woerden en Zeist en aan deze gemeenten gelieerden conform het aanbestedingsdocument inclusief haar bijlagen en de bijbehorende nota(s) van inlichtingen,

(alle prijzen excl. BTW, excl. overheidsheffingen en vast voor de periode van de levering)

| Blok 1. Levering duurzame elektriciteit en aardgas aan gemeenten | | |
|---|--|--|
| Tarief voor de prijsopslagen $X_1, X_2, X_3, X_4, Y_1, Y_2, DE_1, DE_2, DE_3, DE_4, DG_1, DG_2$ en DG_3 excl. BTW en andere overheidsheffingen. | | |
| | Kalenderjaar 2023-2024 | |
| | Inkoopvolume elektra gemeenten exclusief Openbare Verlichting | |
| $X_1 =$ | Hoogtariefuren: 19640 MWh | X_1 in Euro/MWh (tijdens hoogtariefuren) Prijsopslag overige verbruik gemeenten |
| $X_2 =$ | Laagtariefuren: 14740 MWh | X_2 in Euro/MWh (tijdens laagtariefuren) Prijsopslag overig verbruik gemeenten |

| | | |
|-------------------------|---|---|
| | Inkoopvolume Openbare Verlichting | |
| X₃ = | Hoogtariefuren: 2950 MWh | X ₃ in Euro/MWh (tijdens hoogtariefuren) Prijsopslag (Openbare Verlichting) |
| X₄ = | Laagtariefuren: 7480 MWh | X ₄ in Euro/MWh (tijdens laagtariefuren) Prijsopslag (Openbare Verlichting) |
| | Inkoopvolume GvOs | |
| DE₁ = | Nederlandse windenergie xxxxx MWh | DE ₁ in Euro/ Additionele prijsopslag Nederlandse wind GvOs |
| DE₂ = | Nederlandse zonne-energie xxxxx MWh | DE ₂ in Euro/MWh (tijdens laagtariefuren) Additionele prijsopslag Nederlandse zonne-energie GvO's |
| DE₃ = | Europese windenergie xxxxx MWh | DE ₃ in Euro/MWh Additionele prijsopslag EU windenergie GvOs |
| DE₄ = | Europese zonne-energie xxxxx MWh | DE ₄ in Euro/MWh Additionele prijsopslag EU zonne-energie GvOs |
| | Inkoopvolume aardgas | |
| Y₁ = | G1/G2A verbruik 2,53 miljoen Nm ³ | Y ₁ in Euro/Nm ³ Prijsopslag voor kleinverbruikaansluitingen (G1, G2A) |
| Y₂ = | G2C/GXX verbruik 1,51 miljoen Nm ³ | Y ₂ in Euro/Nm ³ Prijsopslag voor grootverbruikaansluitingen (G2C, GXX) |
| | Inkoopvolume verduurzaming gas | |
| DG₁ = | groengas certificaten xxxxxx Nm ³ | DG ₁ in Euro/Nm ³ Additionele prijsopslag voor groengas certificaten. |

| | | |
|-------------------------|---|--|
| DG₂ = | Gold Standard certificaten xxxxxx Nm ³ | DG ₂ in Euro/Nm ³ Additionele prijsopslag voor Gold Standard certificaten |
| DG₃ = | VeR-certificaten xxxxxx Nm ³ | DG ₃ in Euro/Nm ³ Additionele prijsopslag voor VeR (VCS) certificaten |

De Inschrijver(s) verklaart (verklaren) deze aanbieding te doen overeenkomstig de bepalingen en gegevens zoals deze zijn omschreven in het aanbestedingsdocument en de (eventuele) nota('s) van inlichtingen.

Gedaan te _____ de _____ 2022

De inschrijver(s)

A _____ (handtekening)

B _____ (handtekening)

6.2 Verklaringen

Verklaring Switchprocedure

Voor gas en elektriciteit in te vullen.

| Inschrijver hanteert de volgende switch-procedure: | |
|--|---|
| | |
| Plaats | : |
| Datum | : |
| Naam | : |
| Handtekening | : |

Verklaring aantonen afboeking GvO's, groengascertificaten, Gold Standard certificaten en VeR certificaten

Inschrijver toont op de hier omschreven wijze aan dat het afboeken van de verduurzaming van elektriciteit (GvO's) en van aardgas (Groengas-, Gold Standard en VeR- certificaten) heeft plaatsgevonden:

Plaats :

Datum :

Naam :

Handtekening :

Verklaring elektriciteit en aardgas: omgang met overschrijding bandbreedte verbruik

De inschrijver dient de omgang met overschrijding van de bandbreedte op het totale verbruik van de gezamenlijke gemeenten expliciet te maken.

Voor gas en elektriciteit in te vullen.

Verklaring omgang met bandbreedte verbruik elektriciteit en aardgas van 10% per kalenderjaar

Bij overschrijding van de bandbreedte met bovengenoemde percentage wordt de volgende verrekensystematiek toegepast:

Plaats :

Datum :

Naam :

Handtekening :

Verklaring: Omgang met kwalitatieve gunningswensen

| Verklaring omgang met kwalitatieve criteria | | |
|---|---------------|---|
| Werkwijze bij de omgang met facturatie: Waarde: | | Inschrijver's opgave: |
| Facturering van kleinverbruik met kleine volumes op basis van jaarfacturen met geen of één (halfjaarlijks) voorschot (20%) | € 7.400 | Ja/nee* |
| Geen tussentijdse afrekeningen en geen wijziging voorschotten bij kleinverbruik wegens meteropname maar afrekeningen per kalenderjaar ongeacht datum van meteropname voor de gehele verzamelfactuur of clusterfactuur. Verzamelfacturen clustering volgens opgave per gemeente. (20%) | € 7.400 | Ja/nee* |
| Separate facturering van voorschotten en jaarafrekeningen (20%) | € 7.400 | Ja/nee* |
| Jaaroverzichten (Excel-bestanden) van aansluitingen met verbruiken en facturen (PDF-bestanden) per deelnemer met geactualiseerde afnamevolume tbv bandbreedte, beschikbaar op verzoek en via Internet-portaal te downloaden (40%) | € 14.800 | Ja/nee* |
| Werkwijze additionele duurzame elektriciteitsleveringen | | |
| Inschrijver dient de opleverdatum op te geven van het wind- of zonnepark waarvan de GvO's en elektriciteit worden betrokken. Voor een duurzaam energieproject dat in 2022 of later wordt opgeleverd (COD) wordt de maximale korting gegeven. Voor elk jaar eerder jaar dat het energieproject werd opgeleverd wordt de korting met 25% verlaagd. Van een park dat in 2018 of daarvoor werd opgeleverd wordt geen korting gegeven | 0 - € 25.000 | Jaar productie GvO's: 20.. |
| Werkwijze vervroegde aardgasleveringen | | |
| Inschrijver dient aan te geven hoeveel dagen eerder dan 1 januari 2023 zij de aardgasleveringen ten vroegste kan laten starten voor het consortium Regio Utrecht met uitzondering van gemeente Nieuwegein. Levering geschiedt op basis van de LEBA dagprijs verhoogd met 5% prijsopslag. Leverancier dient zich er van bewust te zijn dat het gaat om een faciliteit die elke gemeente kan kiezen te gebruiken of niet. Gemeente Nieuwegein zal géén gebruik maken van de faciliteit. De maximale korting wordt verkregen voor vervroegde gasleveringen beschikbaar gesteld vanaf 1 oktober 2022. Voor een eerdere datum wordt geen verdere korting gegeven. De korting bij vervroegd beschikbaar gestelde gaslevering in de periode vanaf een datum tussen 1 oktober 2022 en 1 januari 2023 wordt proportioneel bepaald op basis van het aantal dagen dat de leveringen vervroegd beschikbaar worden gesteld. De korting per dag vervroegde beschikbaar gestelde levering bedraagt zo € 250,- per dag. | € 250 per dag | Aantal dagen vervroegd beschikbaar gestelde levering: |

| | |
|--|--|
| <p>Plaats :</p> <p>Datum :</p> <p>Naam :</p> <p>Handtekening :</p> | |
|--|--|