

**Nota van Inlichtingen**

Behorende bij de aanbesteding 'Levering duurzame elektriciteit'

Kenmerk: siw008149

Datum	24-6-2021
Aantal vragen	2

Deze 2e Nota van Inlichtingen behorende bij de Europese aanbesteding van het aanbestedingsdocument 'Levering duurzame elektriciteit' kenmerk siw008149 inclusief bijlagen, bevat de vragen die gesteld zijn door de partijen, alsmede de antwoorden van de aanbestedende dienst. Tevens kan de aanbestedende dienst door middel van de nota van inlichtingen gewijzigde, vervallen of aanvullende informatie met betrekking tot de Onderhandse aanbestedingsprocedure verstrekken.

De nota van inlichtingen is een aanvulling op het aanbestedingsdocument. Indien er tegenstrijdigheden worden geconstateerd met informatie gegeven in het aanbestedingsdocument, dan prevaleert de informatie gegeven in de nota van inlichtingen.

**Nota van Inlichtingen**

Ref. nr.	Fase	Onderwerp	Vraag	Antwoord
1	Inschrijffase	2.6 Inkoopstrategie - Timing (clickmomenten)	Inschrijver kan niet opmaken hoeveel clickmomenten AD per leveringsjaar wenst uit te voeren voor het volledig 'dichtklikken' van het jaarvolume. Kan AD aangegeven hoeveel clicks zij maximaal gaat gebruiken?	Dit staat duidelijk beschreven in par. 2.6. Er is sprake van een inkoopstrategie waarbij het groothandelsdeel van de Leveringsprijs voor een bepaald kalenderjaar zal worden bepaald op basis van het rekenkundig gemiddelde van de END-of-DAY CAL-prijs Settlement noteringen (EndexPowerNLPEAK, EndexPowerNLBASE en (omgerekend) EndexPowerNLOFFPEAK, op alle handelsdagen in de periode 1 februari tot en met 30 november voorafgaand aan het betreffende kalenderjaar. Voor 2022 geldt een afwijkende periode.

2	Inschrijffase	Nota van Inlichtingen 1 referentie nummer 3 , 16 en 47	<p>Leverancier begrijpt het antwoord van AD, echter doordat er onduidelijkheid is m.b.t. de trend en de impact, ligt hier veel risico voor leverancier. Zo lang dit KV-aansluitingen zijn is dit geen probleem. Als dit grootverbruikaansluitingen zijn wordt het volume op kwartierbasis aan een energieleverancier gealloceerd en op de markt verhandeld tegen de geldende uurprijzen (EPEX spotmarkt) volgens de productieforecast en kwartierprijzen (onbalansmarkt) v.w.b. de afwijkingen ten opzichte van die productieforecast. Op momenten met veel zonne-energie zijn de prijzen lager op de markt, dit heet het profieffect en is door PBL becijfert op -14% ten opzichte van de ongewogen gemiddelde EPEX prijs in 2020. Maar zonne-energie doet niet alleen veel met de prijzen op de spotmarkt, ook de onbalansmarkt wordt er qua prijsvorming sterk door beïnvloed en dit effect is door het PBL berekent op -23% ten opzichte van de ongewogen gemiddelde EPEX prijs in 2020. De aanbestedende partij wordt hiervoor gecorrigeerd in de SDE subsidie die zij ontvangt voor de zonnepaneleninstallatie(s) middels het correctiebedrag. Het mag duidelijk zijn dat terug te leveren zonnestroom op de markt niet dezelfde waarde vertegenwoordigd als de aan de aanbestedende dienst te leveren elektriciteit en derhalve dus ook niet dezelfde prijs kan hebben. Om die reden verzoeken we de eis aan te passen naar huidige marktsituatie en te vervangen door de eis dat de energieleverancier het correctiebedrag in de SDE volgt als uitbetaalprijs, zodat jaarlijks gegarandeerd is dat enerzijds de aanbestedende dienst ontvangt voor de stroom wat deze daadwerkelijk waard is zonder risico te lopen op een mismatch met haar SDE subsidie. Een alternatieve optie zou zijn dat de teruglevering gelijk is aan de leveringsprijs met een afslag van 10 €/MWh tot een maximum van 5% waarna onderlinge afspraken over worden gemaakt. Leverancier kan niet akkoord gaan met hetgeen nu gesteld. De huidige markt is dermate gewijzigd dat de teruglevering significant minder waard is dan de levering. O.b.v. hetgeen nu gesteld m.b.t. teruglevering en het antwoord van AD, gaan wij als leverancier veel geld verliezen. Dit kan bij een aanbesteding niet de bedoeling zijn. Is dit akkoord voor AD?</p>	<p>Dat is niet akkoord. In par. 2.12 wordt nergens gesteld dat de terugleveringsprijs gelijk is aan de leveringsprijs. In geval van netto teruglevering wordt gewerkt met een volumegewogen gemiddelde EPEX-spotprijs en een afslag voor het risico van de leverancier. Deze paragraaf is dus reeds aangepast op de nieuwe marktomstandigheden waar naar wordt verwezen. Daarbij is de verwachting van Opdrachtgever dat er nauwelijks sprake zal zijn van netto teruglevering, omdat het in veel gevallen gaat om KV-aansluitingen en/ of verbruik 'achter de meter'.</p>
---	---------------	--	---	--

## Bijlagen

### Overige aanpassingen en verduidelijkingen

Wij wensen u veel succes met verdere verloop van de aanbestedingsprocedure en hopen uw inschrijving via TenderNed te ontvangen op de uiterlijke inleverdatum/-tijd (dinsdag 6 juli, 12:00 uur)