

Bijlage aanbesteding Levering duurzame elektriciteit GV-KV ENDEX ten behoeve
de Ministeries van Defensie, Justitie & Veiligheid en Binnenlandse zaken en
koninkrijksrelaties (Rijkskantoren) 2025

Rijksvastgoedbedrijf

Directie Transacties &
Projecten
Afdeling Inkoop &
Contractmanagement

Korte Voorhout 7
2511 CW Den Haag
Postbus 16169
2500 BD Den Haag
www.rijksvastgoedbedrijf.nl

Contactpersoon

Ruben Plugge
M 0611084819
ruben.plugge@rijksoverheid.
nl

verslag

Verslag marktverkenning levering duurzame elektriciteit
GV-KV ENDEX ten behoeve de Ministeries van Defensie,
Justitie & Veiligheid en Binnenlandse Zaken en
Koninkrijksrelaties (Rijkskantoren) 2025

Tijd van uitvoering:

Marktverkenning: september 2023

Plaats van uitvoering:

Online

Datum

8 december 2023

1. Doel marktverkenning

Ter voorbereiding op de aanbesteding levering duurzame elektriciteit GV-KV ENDEX ten behoeve de Ministeries van Defensie, Justitie & Veiligheid en Binnenlandse Zaken en Koninkrijksrelaties 2025 heeft er in september 2023 een marktverkenning plaatsgevonden. Onderhavig verslag is een samenvatting van deze bijeenkomsten.

Het Rijksvastgoedbedrijf had met de marktverkenning het doel om de beoogde uitvraag te toetsen op haalbaarheid binnen de markt. Om de mogelijkheid tot een open en verdiepend gesprek zo goed als mogelijk te faciliteren heeft het Rijksvastgoedbedrijf ervoor gekozen om met de verschillende marktpartijen individueel het gesprek aan te gaan.

De uitgenodigde marktpartijen voor de marktverkenning zijn zorgvuldig door het Rijksvastgoedbedrijf geselecteerd op basis van hun aandeel en expertise in de energiemarkt.

2. Verslag marktverkenning

Prijsvorming:

RVB hanteert de volgende definitie voor de prijsvorming op de ENDEX:

De groothandelsprijs (het groothandelsdeel van de Leveringsprijs) voor een kalenderjaar zal worden bepaald op basis van het rekenkundig gemiddelde van alle End-of-Day CAL Settlement noteringen voor BASE, PEAK en omgerekend OFFPEAK

voor het betreffende kalenderjaar op alle Handelsdagen in de periode 1 februari tot en met 30 november voorafgaand aan het betreffende kalenderjaar.

Vraag 1: Bent u in staat om dit per 1 januari 2025 te faciliteren?

Conclusie:

De beschreven inkoopstrategie is voor de meeste leveranciers uitvoerbaar. Voor sommige leveranciers is het belangrijk om de periode korter te maken of de omvang van een click groter te maken, gelet op de standaardomvang van een handelsblok (1 MW) op de markt.

Contractduur:

Vraag 2: Is de gevraagde contractduur mogelijk en kunnen de opslagen voor de initiële contractduur 'fixed' worden aangeboden?

Conclusie:

Een vaste opslag voor een contractduur van twee jaar is geen probleem voor alle leveranciers. Langere looptijd zorgt voor hogere opslagen. Drie jaar is voor de meeste partijen het maximum, rekenend met een inschrijfdatum in 2024.

Geldigheid opslagen:

Vraag 3: Wat is de geldigheidstermijn van deze vaste opslagen bij inschrijving (periode tussen moment van inschrijving en moment van voorlopige gunning)?

Conclusie:

Voor de meeste leveranciers is 5 werkdagen de maximaal haalbare geldigheid. Daarbij geldt wel dat inschrijving dan op maandagmiddag zou moeten plaatsvinden en de opslag niet over het weekend geldig moet zijn. Voorkeur gaat uit naar een zo kort mogelijke geldigheid.

Contractvolume en mutaties:

Vraag 4: In hoeverre bent u in staat om meer bandbreedte te faciliteren? Wat is het effect daarvan op de opslagen?

Conclusie:

Een volumebandbreedte van 5% (+ en -) is voor de meeste leveranciers standaard. Meer volumebandbreedte is bij een aantal wel mogelijk, maar zal leiden tot fors hogere risicopremies.

RVB overweegt om de volgende clause op te nemen in de overeenkomst inzake mutaties.

Er wordt geen maximum gesteld aan het aantal Mutaties voor zover het Mutaties betreft die horen bij de reguliere bedrijfsvoering van Opdrachtgever. Indien een Mutatie of som van Mutaties leidt tot meer kosten dan door Opdrachtnemer voorzien in de opslagen dan mogen deze meerkosten bij Opdrachtnemer in rekening worden gebracht op voorwaarde dat Opdrachtnemer objectief kan aantonen dat deze meerkosten te wijten waren aan de Mutatie of som van Mutaties.

Vraag 5: Begrijpt u waarom RVB deze clause wil opnemen? Welke alternatieven biedt u om mutaties te faciliteren?

Conclusie:

Bij de meeste leveranciers wordt niet gewerkt met een aparte bandbreedte op mutaties, maar worden mutaties in combinatie met de volumebandbreedte bekeken. Mutaties zijn veelal mogelijk mits ze aansluiten bij het afnameprofiel van de bestaande aansluitingen en niet te groot volume betreffen. De beschreven clause is voor de meerderheid werkbaar. Er is een duidelijke definitie nodig van 'reguliere bedrijfsvoering' en er zijn afspraken nodig over exclusiviteit van levering. Leveranciers ontvangen graag bij aanbesteding meer informatie over het historisch aantal aansluitingen en de te verwachten mutaties in de contractperiode.

Facturatie:

De meeste KV-aansluitingen beschikken over een slimme meter. RVB wil daarom voor deze aansluitingen een factuur op basis van werkelijk verbruik per maand. Facturatie zal plaatsvinden op basis van een E-factuur.

Vraag 6: Bent u in staat om alle KV-aansluitingen met een slimme meter per 1 januari 2025 af te rekenen op werkelijk verbruik per maand?

Conclusie:

Voor alle leveranciers is facturatie van KV-aansluitingen op basis van werkelijk verbruik per maand mogelijk per 1 januari 2025.

Vraag 7: Bent u in staat om alle aansluitingen per 1 januari 2025 te factureren op basis van de E-factuur?

Conclusie:

Voor de meeste leveranciers is E-facturatie standaard. De andere leveranciers denken het per 1 januari 2025 wel ingericht te hebben.

Teruglevering:

Op een aantal aansluitingen per cluster is sprake van zonnepanelen die effect kunnen hebben op het afnameprofiel en met (beperkte) teruglevering aan het openbare net. Bij de aanbesteding zal hier meer informatie over verstrekt worden. RVB overweegt om in de overeenkomst op te nemen dat de teruggeleverde elektriciteit per aansluiting dient te worden afgerekend tegen de volumegewogen

gemiddelde EPEX Spot-prijs per uur met een afslag per MWh. Deze afslag zal als biedparameter worden opgenomen in de aanbesteding. RVB ontvangt graag een aparte factuur per aansluiting per maand voor de teruglevering.

Vraag 8: bent u in staat om dit per 1 januari 2025 te faciliteren?

Conclusie:

Bij de meeste leveranciers is het facturatiesysteem nog niet standaard ingericht op het per GV-aansluiting factureren van het teruglevervolume. De meerderheid zou het wel kunnen faciliteren, maar daar zijn wel aanpassingen voor nodig in hun systemen. Er wordt gevraagd om een eenduidige koppeling tussen de prijsconstructie voor levering en de prijsconstructie voor teruglevering (per aansluiting of over de som van de aansluitingen). Levering en teruglevering staat bij meer dan de helft van de leveranciers standaard op dezelfde factuur, wel met een losse regel. Voor KV-aansluitingen dient aangesloten te worden bij de geldende salderingsregeling.

Garanties van oorsprong:

Vraag 9: Bent u in staat om de gevraagde hoeveelheid Nederlandse GvO's per 1 januari 2025 te leveren? Waar dient RVB hier rekening mee te houden?

Conclusie:

De meeste leveranciers geven aan dat het een groot volume is, maar dat het in principe wel uit de markt te halen moet zijn. Daarbij moet RVB wel rekening houden dat iedereen dezelfde brokers zal benaderen op 1 moment en dat dit prijsopdrijvend kan werken. Leveranciers die beschikken over eigen duurzame projecten hebben een voordeel. Een vaste GvO-prijs afgeven voor 2 jaar is mogelijk, langer niet i.v.m. het grote volume en daarmee samenhangende risico.

Vraag 10: Bent u ook bereid om elektriciteit zonder de GvO's te leveren?

Conclusie:

Voor de meeste leveranciers is de levering van elektriciteit zonder GvO's geen probleem. Een aantal leveranciers willen vanwege bedrijfsdoelstellingen alleen maar elektriciteit en GvO's gecombineerd leveren.

Vraag 11: Welke bandbreedte kunt u bieden rond het contractvolume voor de GvO's?

Conclusie:

Meeste leveranciers willen de bandbreedte voor GvO's gelijk stellen aan de bandbreedte voor elektriciteit.

Planning:

RVB overweegt op hoofdlijnen de volgende planning voor deze aanbesteding:

Datum
8 december 2023

Publicatie: begin december 2023
Vragenrondes: januari/ februari 2024
Inschrijving: eind februari 2024
Gunning: maart 2024

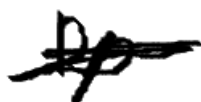
Conclusie:

De planning is op zich haalbaar met aandacht voor de volgende verruiming: 1e NvI graag eind januari, minimaal 2 weken tussen beantwoording NvI1 en NvI2 en minimaal 2 weken tussen laatste NvI en datum inschrijving. Advies om de planning van de twee aanbestedingen niet parallel te laten lopen en zeker een andere datum van inschrijving te plannen.

3. Ervaring marktverkenning

De gehouden marktverkenning in september 2023 is zowel door het Rijksvastgoedbedrijf als door de deelgenomen marktpartijen als prettig ervaren. Het Rijksvastgoedbedrijf waardeert de openheid en eerlijkheid van de deelgenomen marktpartijen over hetgeen wel en niet mogelijk is voor deze aanbesteding.

Utrecht, 8 december 2023



R. Plugge
Inkoopadviseur Rijksvastgoedbedrijf