

Bijlage Levering elektriciteit GV-Spot ten behoeve de Ministeries
van Defensie, Justitie & Veiligheid en Binnenlandse zaken en Koninkrijksrelaties
(Rijkskantoren) 2025 - 2026

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 aanbesteding levering elektriciteit GV-Spot ten behoeve de Ministeries van Defensie, Justitie & Veiligheid en Binnenlandse Zaken en Koninkrijksrelaties (Rijkskantoren) 2025 - 2026

Datum
8 december 2023

Tijd van uitvoering:
Marktverkenning: september 2023

Plaats van uitvoering:
Online

1. Doel marktverkenning

Ter voorbereiding op de aanbesteding Levering elektriciteit GV-Spot ten behoeve de Ministeries van Defensie, Justitie & Veiligheid en Binnenlandse Zaken en Koninkrijksrelaties (Rijkskantoren) 2025 – 2026 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 EPEX-SPOT:
Het groothandelsdeel van de leveringsprijs voor de grootverbruiksaansluitingen zal per maand per aansluiting worden bepaald op basis het volume-gewogen

gemiddelde van alle EPEX-Spotprijzen per uur in die maand op basis van de volgende formule:

$$\text{Groothandelsprijs GV} = \frac{\sum_{t=1}^{\text{aantal uren}} (\text{Volume}_t * \text{Prijs}_t)}{\sum_{t=1}^{\text{aantal uren}} \text{Volume}_t}$$

Waarbij:

- Groothandelsprijs GV: het groothandelsdeel van de Leveringsprijs voor de betreffende aansluiting in de betreffende maand
- Uur 't' van 1 tot en met het totaal aantal uren in de betreffende maand.
- 'Volume t': het verbruikte volume in uur 't' van de betreffende aansluiting in de betreffende maand, uitgedrukt in MWh.
- 'Prijs t': de EPEX-Spotprijs in uur 't' in de betreffende maand, uitgedrukt in euro.
- Afronding gebeurt op 3 cijfers achter de komma.

Voorbeeldberekening op basis van 3 uren (t=1 tot en met 3) met de volgende realisaties per uur:

Volume1 = 100 MWh, Prijs1 = 20 euro

Volume2 = 10 MWh, Prijs2 = 40 euro

Volume3 = 0 MWh, Prijs3 = 100 euro

Leveringsprijs $GV = ((100 * 20) + (10 * 40) + (0 * 100)) / (100 + 10 + 0) = (2000 + 400 + 0) / 110 = 21,818$ euro/MWh

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

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

Conclusie:

De gevraagde prijsconstructie is voor de helft van de marktpartijen werkbaar en standaard ingericht. De andere helft geeft de voorkeur aan een gewogen gemiddelde leveringsprijs over de som van het volume van alle GV-aansluitingen.

Contractduur:

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

Conclusie:

De gevraagde contractduur met een vaste opslag voor twee jaar is voor alle partijen mogelijk. Vaste opslagen voor een langere periode zijn bij een aantal leveranciers mogelijk, maar zal wel leiden tot hogere risicopremies, omdat de onbalanskosten langer vooruit moeilijk voorspelbaar zijn.

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:

Alle leveranciers geven de voorkeur aan een zo kort mogelijke geldigheid van de opslag. Bij deze constructie is de berekening van risicopremies minder marktprijs gevoelig, omdat het alleen over de onbalanskosten gaat. De meeste partijen hebben een voorkeur voor een geldigheid van maximaal 1 werkweek, waarbij rekening gehouden moet worden met late inschrijving op een maandag en geen weekendrisico.

Contractvolume en mutaties:

Vraag 4: RVB gaat ervan uit dat er bij deze prijsconstructie geen noodzaak is voor het opnemen van restricties rond contractvolume of mutaties. In hoeverre bent u het daarmee eens?

Conclusie:

Alle leveranciers zijn het ermee eens dat bij deze prijsconstructie geen noodzaak is voor het stellen van restricties rond het volume. Bij mutaties wordt genoemd dat het niet mag gaan om het toevoegen van aansluitingen met zon op dak of om aansluitingen met een afwijkend afnameprofiel in combinatie met veel volume. Mutaties hebben ook invloed op het onbalansrisico. Er is behoefte aan een duidelijke definitie van de term 'reguliere bedrijfsvoering'. Sommige partijen hebben behoefte aan een bepaling over exclusiviteit van levering, waardoor het wegschakelen van aansluitingen voor financieel gewin niet mogelijk is. RVB dient bij de aanbesteding zoveel mogelijk informatie te verstrekken over het aantal mutaties in de afgelopen jaren en de verwachting voor de komende jaren.

Piek- en daluren:

Vraag 5: RVB gaat ervan uit dat het bij deze prijsconstructie niet meer nodig is om onderscheid te maken tussen piek- en daluren. Bent u het daarmee eens?

Conclusie:

De meeste leveranciers zijn het hiermee eens. In een enkel geval is de facturatie hier nog niet op ingericht.

Optiejaren:

Vraag 6: Wat is voor u de uiterste datum waarop een optiejaar gelicht zou moeten worden?

Conclusie:

De meeste voorkeur bestaat voor het lichten van het optiejaar rond 1 oktober.

Nieuwe GV-aansluitingen:

Vraag 7: Wat zijn de mogelijkheden om tijdens de initiële looptijd van de overeenkomst een nieuwe GV-aansluiting tegen dezelfde voorwaarden toe te voegen aan de overeenkomst?

Conclusie:

Bij de meeste leveranciers is het mogelijk om een GV-aansluiting toe te voegen aan de overeenkomst, op voorwaarde dat het geen productielocaties betreft, een aansluiting is met zon op dak en het afnameprofiel vergelijkbaar is met de overige aansluitingen binnen het perceel.

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 volume gewogen gemiddelde EPEX Spotprijs 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 aansluiting factureren van het terug leverbolume. 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.

Garanties van Oorsprong:

De levering van GvO's door Opdrachtnemer maakt geen onderdeel uit van deze opdracht. Deze worden door RVB zelf geregeld. Ten behoeve van het stroometiket van de leverancier overweegt RVB de volgende bepaling op te nemen in de overeenkomst:

Opdrachtgever verstrekt per kalenderjaar op verzoek van Opdrachtnemer een getekend exemplaar van een opdrachtovereenkomst afboeking garanties van oorsprong en certificaten van oorsprong

Vraag 9: Is dat voor u een werkbare clausule?

Conclusie:

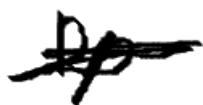
Er bestaat nog veel onduidelijkheid rond de werkwijze bij het afboeken van GvO's. Het is voor de meeste leveranciers geen probleem als RVB zelf de GvO's regelt. Voor sommige is het belangrijk om bewijs van afboeking te ontvangen ten behoeve van hun stroometiket. Het is niet duidelijk of alleen de overeenkomst van opdracht voldoende is.

Datum
8 december 2023

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