

Ref. Nr.	Onderwerp	Vraag	Antwoord
1	Batterij aansturing	Is het mogelijk om de uitvraag op te delen in 2 percelen? 1 perceel voor de levering van energie en 1 perceel voor de batterij aansturing?	Nee, de opdracht wordt niet opgedeeld in twee percelen. Voor de onderbouwing hiervan zie ook "2. Beschrijving aanbestedingsproces". Daarnaast ziet de opdracht uitsluitend op het faciliteren van de toegang tot de EPEX-markt voor de batterij. De aansturing van de batterij zelf maakt geen onderdeel uit van de scope van deze opdracht.
2	Fixatie stappen	Bij punt 16 van de PvE wordt de fixatie aangegeven maar niet in wat voor verhouding de voorkeur. Gaat partij akkoord met fixaties van minimaal 25% van het gehele volume?	Niet akkoord. Een minimale fixatieomvang van 25% van het totale contractvolume beperkt de flexibiliteit binnen het fixatiemanagement, terwijl wij gedurende de looptijd van het contract juist de mogelijkheid wil behouden om ook kleinere volumes te fixeren. Dit is van belang om het contractvolume optimaal te kunnen beheren en om in een later stadium aanvullende clicks van bijvoorbeeld 5% uit te voeren. Zie ook antwoord op vraag 10 in N.v.l. 1.
3	Inkoopstrategie	Er zijn twee kopjes: inkoopstrategie ENDEX en inkoopstrategie EPEX. Klopt het dat levering+teruglevering op ENDEX gaat en de batterij betrekking heeft op inkoopstrategie EPEX?	Ja, dat is correct. De "Inkoopstrategie ENDEX" heeft betrekking op de levering en eventuele teruglevering van de reguliere aansluitingen. Het contractvolume wordt hierbij geprofileerd ingekocht, waarbij volumes op basis van slices (%) worden gefixeerd tegen de ICE ENDEX End-of-Day noteringen. De "Inkoopstrategie EPEX" heeft specifiek betrekking op de BESS. De energie die wordt geladen en ontladen binnen de batterij wordt niet geprofileerd ingekocht, maar afgerekend op basis van de EPEX Spot-marktprijzen
4	Teruglevering	Punt 25: kunnen we voor teruglevering een afslag hanteren op Endex? Wordt hiermee bedoelt; inkoop op de ENDEX markt + de te bepalen afslag van de energieleverancier?	Er zal een afslag van 25 EUR/MWH uitsluitend voor het geprofileerde deel van de opdracht gelden. De in het prijsdocument ingediende tarieven voor het onderdeel BESS zullen voor het niet geprofileerde deel gelden. Dit is al aangepast in de aanbestedingsdocumenten (zie: Programma van Eisen v2) die 10/09 zijn gepubliceerd op TenderNed.
5	Bandbreedte	Punt 16: risico, omdat het contractvolume zonder bandbreedte gewijzigd kan worden terwijl leverancier wel al heeft ingekocht/verkocht. Is hiervoor de rebuy en resell optie bij punt 17?	Het risico dat Leverancier reeds ingekochte of verkochte volumes niet meer kan alloceren, wordt in belangrijke mate beperkt door de in de overeenkomst opgenomen volume- en mutatiebandbreedte van 10% (zie punt 9). Zolang de werkelijke afname binnen deze bandbreedte blijft, vindt geen aanvullende verrekening plaats. De eis bij punt 17 heeft geen betrekking tot de bandbreedte. Deze eis heeft betrekking tot rebuy/resell nadat volledig gecontracteerd volume is geklikt.
6		Voor opdrachtnemer is van belang dat de verlenging altijd plaatsvindt met wederzijdse goedkeuring. In die zin dat het geen eenzijdige beslissing is van de Opdrachtgever. Kunt u dat bevestigen?	Dit kunnen wij bevestigen. Zie artikel 2.1 van de concept overeenkomst.
7		Kunt u bevestigen dat de aansprakelijkheidsbeperking ook geldt in het geval van ontbinding van de overeenkomst en de daaruit voortvloeiende ongedaanmakingsverplichtingen?	Dit kunnen wij bevestigen.
8		Kunt u bevestigen dat de boete als bedoeld in artikel 14 lid 2 van de AV 2022 wordt meegerekend binnen - en dus niet bovenop - het aansprakelijkheidsplafond van artikel 6 van de leveringsovereenkomst?	Nee. In artikel 14 lid 2 staat ook dat de boete "de overige aanspraken van de NOS, waaronder die op schadevergoeding" onverlet laat.
9		Welke dienst heeft leverancier voor ogen aangaande het BESS product? dit is Leverancier niet helemaal duidelijk? Kan AD dit toelichten?	De gevraagde dienstverlening voor de BESS betreft het faciliteren van de energieafrekening op basis van de relevante EPEX-marktprijzen, aangevuld met de verrekening van niet-afgekochte onbalans op basis van de door TenneT gepubliceerde onbalansprijzen. Van Opdrachtnemer wordt uitsluitend verwacht dat de afgenomen en teruggeleverde volumes van de BESS op transparante wijze worden geadministreerd en afgerekend conform de overeengekomen EPEX- en onbalanssystematiek.
10		Om met de BESS toegang te krijgen tot de onbalansmarkten stelt Leverancier het volgende blokkenproduct ter beschikking (waar AD zelf hen verwachtte in- en verkoopvolumes kan verhandelen tegen OTC- of ICE Endex-prijzen). Te veel of te weinig ingekochte volumes worden automatisch verrekend tegen de prijzen van de EPEX- en/of onbalansmarktwaar de onbalansverantwoordelijkheid bij AD ligt. Is dit akkoord?	Akkoord.
11		Gaat AD zelf de volumes doorbelasten onder de onderliggende meters, is dit een correcte aanname van Leverancier?	De BESS komt achter een SAP. De meetdata wordt administratief verrekend door een erkent meetbedrijf. De BESS komt achter EAN-871685920003498882. De SAP is op dit moment nog niet bekend.
12		Welk EAN is gekoppeld aan de BESS en om welk volume gaat dit in totaal?	De BESS komt achter EAN-871685920003498882. Voor de overige specificaties van de BESS wordt verwezen naar "Leidraad Duurzame Elektriciteit".
13		Dient de BESS op hetzelfde contract gecontracteerd te worden of dient deze samen met de andere terugleverings-assets en eventueel ook leveringspunten gecontracteerd te worden?	De BESS maakt geen onderdeel uit van het geprofileerde leveringscontract. Voor de BESS geldt een afzonderlijk opdrachtonderdeel. De overige leveringspunten en terugleveringsassets maken wel onderdeel uit van het geprofileerde leveringscontract en worden gecontracteerd en afgerekend conform de in de aanbestedingsdocumenten opgenomen contractvoorwaarden.
14		Kan AD instemmen met de volgende bepaling ten aanzien van de schade die voortvloeit uit de reeds ingekochte volumes: de schade die voortvloeit uit de reeds ingekochte volumes is het verschil tussen de vastgezette prijs dan wel de door de Leverancier gehanteerde spread en huidige marktprijs nog op dat moment.	Opdrachtgever ziet geen aanleiding om de voorgestelde bepaling op te nemen. Indien sprake is van een wijziging van het contractvolume waardoor een rebuy- of reselltransactie noodzakelijk wordt, vindt de financiële afwikkeling plaats overeenkomstig de systematiek die in de overeenkomst is opgenomen. Daarbij wordt uitgegaan van de op het moment van afwikkeling geldende marktwaarde van het betreffende volume. Indien van toepassing worden daarbij de overeengekomen handling fee betrokken. Opdrachtgever merkt daarbij op dat een rebuy- of reselltransactie niet per definitie leidt tot schade. Afhankelijk van de markontwikkeling op het moment van afwikkeling kan de financiële uitkomst zowel positief als negatief zijn. Daarom acht Opdrachtgever het niet wenselijk om de afwikkeling vooraf te beperken tot de in de vraag voorgestelde berekeningswijze
15		Welke dienstverlening verwachten jullie concreet van de energieleverancier rondom de BESS? Gaat het om levering, markttoegang, en BRP-dienstverlening (incl. afrekening), of verwachten jullie ook een rol in optimalisatie van flex vermogen? Wat stuurt iWell precies aan? In de stukken wordt iWell genoemd als EMS-leverancier én aggregator. Betekent dit ook dat iWell de optimalisatie en biedstrategie uitvoert, en zo ja: voor welke markten?	Inzake de BESS verwachten wij dienstverlening inzake levering, markttoegang en bijbehorende BRP-dienstverlening. EMS en aggregator valt buiten de scope van deze opdracht. Deze diensten zijn door Opdrachtgever belegd bij derden.
16		Welke markten moeten door de energieleverancier worden ontsloten? En wordt ook verwacht dat de leverancier deelname (biedingen) aan bijvoorbeeld aFRR en mFRR (BSP-rol) faciliteert en/of congestiediensten (CSP-rol)? Of hoe zien jullie zelf de beoogde rolverdeling?	Leverancier dient de BRP-rol te vervullen. Opdrachtgever zorgt zelf voor een partner die de BSP- en CSP-rol op zich neemt.
17		Wie draagt uiteindelijk de verantwoordelijkheid voor de commerciële optimalisatie van de BESS? De NVI stukken lijken enerzijds te zeggen dat dit volledig bij de opdrachtgever ligt, terwijl anderzijds dienstverlening rond Intraday-optimalisatie wordt genoemd. Kunnen jullie verduidelijken hoe dit zich tot elkaar verhoudt?	De verantwoordelijkheid voor de commerciële optimalisatie van de BESS ligt volledig bij Opdrachtgever. Opdrachtgever bepaalt zelf de inzetstrategie van de batterij. Er wordt geen dienstverlening gevraagd ten aanzien van intraday-optimalisatie, handelsoptimalisatie of het actief aansturen van de BESS. Van Opdrachtnemer wordt uitsluitend verwacht dat de afgenomen en teruggeleverde volumes van de BESS op transparante wijze worden geadministreerd en afgerekend conform de overeengekomen EPEX- en onbalanssystematiek