

Programma van eisen “Duurzame Elektriciteit” – Versie 2

Overeenkomst

1. Leverancier garandeert dat de levering en teruglevering van elektriciteit, tijdens de gehele looptijd van de overeenkomst, in overeenstemming is met de verplichtingen voortvloeiende uit de Energiewet en alle overige relevante wet- en regelgeving.
2. Alle kosten, fees en toeslagen zitten in de tarieven zoals opgegeven in het prijsdocument. Er kunnen dus geen extra kosten worden gerekend. De tarieven gelden voor de gehele looptijd van de overeenkomst.
3. Uitsluitend wijzigingen in externe componenten, zoals marktprijzen, belastingen en overheidsheffingen, mogen doorwerken in de uiteindelijke prijs. In dit geval moet de leverancier de wijzigingen beargumenteerd onderbouwen.
4. In de inschrijving zijn alle tarieven in het prijsdocument exclusief btw in EUR.
5. De tarieven en spreads zijn afgerond op drie decimalen en kunnen ook nul of negatief zijn.
6. De te factureren prijzen voor elektriciteit worden bepaald door de vastgeklitte inkooprijzen te verhogen met de overeengekomen tarieven volgens het prijsdocument.
7. Opdrachtgever heeft gedurende de looptijd van de overeenkomst het recht aansluitingen toe te voegen of te verwijderen als gevolg van organisatorische wijzigingen, verhuizingen, samenvoegingen of wijzigingen in de huisvesting van de NOS en de NPO.
8. Leverancier verwerkt mutaties kosteloos binnen vijf (5) werkdagen volgens de geldende marktprocessen.
9. De levering aan de geprofileerde aansluitingen en de daarbij corresponderende hoeveelheid Nederlandse GvO's uit wind- en/of zonne-energie, kent een volume- en mutatiebandbreedte van 10%.
10. Als het werkelijk afgenomen volume binnen de overeengekomen mutatiebandbreedte blijft, vindt geen aanvullende verrekening plaats. Op het afgenomen volume zijn uitsluitend de geldende marktprijs en de tarieven volgens het prijsdocument van toepassing.
11. Als het werkelijk afgenomen volume buiten de overeengekomen mutatiebandbreedte valt, wordt het afwijkende volume verrekend tegen de op dat moment geldende marktprijs van het betreffende product, vermeerderd respectievelijk verminderd met de in het prijsdocument aangeboden spreads.
12. Leverancier stelt één vast contactpersoon (accountmanager) en één vaste vervanger ter beschikking.

13. Contactpersoon is minimaal op werkdagen tussen 9:00 en 17:00 bereikbaar en dient de Nederlandse taal in woord en geschrift te beheersen.
14. Er is een maximale reactietijd van acht (8) uur.
15. Leverancier hanteert een full disclosure-principe. Alle kosten, opbrengsten, transacties en wijzigingen moeten volledig transparant en controleerbaar worden verstrekt.

Rebuy en resell

16. Opdrachtgever kan het contractvolume voor 1 november voorgaand aan het leveringsjaar aanpassen zolang er nog niet geheel geklikt is.
17. Rebuy- en resell-transacties vinden plaats tegen de op dat moment geldende marktprijzen (ICE Endex en/of EPEX).
18. Alle tarieven voor deze transacties zijn volledig verwerkt in de opgegeven tarieven in het prijsdocument.
19. Als het nieuwe jaarvolume gelijk of hoger is dan het al gefixeerde volume voor het betreffende leveringsjaar, dan geldt er geen prijsverrekening en zal het een kosteloze administratieve wijziging zijn waarbij het geklikte volumepercentage naar rato zal worden bijgesteld.
20. Als het nieuwe jaarvolume lager is dan het reeds gefixeerde volume voor het betreffende leveringsjaar, dan wordt er terug verkocht tot een percentage van 100%. Voor de terug verkoop van het al gefixeerd volume geldt dat dit wordt verkocht tegen de Endex End of Day Settlement prijs (Base/Peak/Offpeak) van een tussen partijen nader overeen te komen dag, verminderd met een handling fee van 5 EUR/ MWh.

Inkoopstrategie Endex

21. Het contractvolume wordt horizontaal per jaar ingekocht. Oftewel het contractvolume wordt percentueel op basis van jaarslices gefixeerd tegen ICE Endex End-of-Day of via OTC-prijsnoteringen.
22. Leverancier koopt elektriciteit in volgens de ICE Endex Peak- en Off-Peak-definities (08:00–20:00 uur)
23. Voor de facturatie wordt uitgegaan van Peakuren van 07:00–23:00 uur en Off-Peakuren van 23:00–07:00 uur.
24. Eventuele kosten die voortvloeien uit het verschil tussen de inkoop en de facturatie dienen volledig te zijn verwerkt in de aangeboden opslag.
25. Opdrachtgever heeft de mogelijkheid om op één dag het volume te klikken voor meerdere leveringsjaren. Er wordt minimaal 300MWh en maximaal 50.000 MWh per klikperiode vastgelegd.

26. Uiterlijk de 15de (of de eerstvolgende werkdag) van de maand voorafgaand aan het leveringsjaar (15 december) wordt er geklikt. Als op deze dag niet het gehele volume is vastgelegd, legt leverancier de nog vast te leggen elektriciteit vast op basis van de End-of-Day-noteringen ICE Endex Dutch Power BASE en ICE Endex Dutch Power PEAK (8-20) op deze dag.
27. Teruggeleverde elektriciteit wordt verrekend tegen de op het moment van levering geldende marktprijs zoals vastgesteld op de overeengekomen elektriciteitsmarkt.
28. Er wordt een afslag van 25 EUR/MWh gerekend.

Inkoopstrategie EPEX

29. Inkoop vindt plaats op basis van EPEX Spot (Day-ahead).
30. Intraday-optimalisatie en onbalansafwikkeling worden volledig transparant en zonder opslag doorbelast aan opdrachtgever.
31. Leverancier biedt toegang tot relevante elektriciteitsmarkten (EPEX day-ahead, intraday en onbalansmarkt).
32. Leverancier biedt toegang tot een online handelsplatform met inzicht in prijzen, volumes en prestaties.
33. Afwijkingen worden afgerekend op kwartierbasis tegen TenneT-onbalansprijzen.
34. Leverancier biedt de mogelijkheid tot conditioneel EPEX nomineren.
35. Leverancier treedt gedurende de looptijd van de overeenkomst op als BRP dan wel faciliteert BRP-dienstverlening.
36. Er kan deelgenomen worden aan de aFFR- en mFRR-diensen.
37. Teruggeleverde elektriciteit wordt verrekend tegen de geldende EPEX Spot NL Day-Ahead marktprijs die van toepassing is op het moment van teruglevering.

Klik-momenten

38. Direct na definitieve gunning, volgens de huidige planning donderdag 22 oktober, kan de opdrachtgever de klik-momenten kiezen voor het vastzetten van het contractvolume voor het leveringsjaar 2027 en 2028.
39. Het vastklikken wordt door een derde partij gedaan en valt buiten de scope van de opdracht.
40. De uiteindelijke leveringsprijs Peak en Offpeak wordt bepaald door het gewogen gemiddelde van alle klik-momenten voor een leveringsjaar vermeerderd met de overeengekomen opslagen.

41. De volgende staffel wordt gehanteerd:
- 3 jaar vooruit (Y+3): maximaal 50% van het geprognosticeerde jaarvolume;
 - 2 jaar vooruit (Y+2): maximaal 75% van het geprognosticeerde jaarvolume;
 - 1 jaar vooruit (Y+1): maximaal 100% van het geprognosticeerde jaarvolume.

Switchgarantie

42. Leverancier is verantwoordelijk voor de tijdige switchaanvraag voor alle aansluitingen.
43. De switchaanvraag moet per 1 januari 2027 op alle leveringslocaties en aansluitingen gerealiseerd zijn door leverancier.
44. Leverancier verstrekt binnen vijf (5) werkdagen na de switchaanvraag de informatie over de stand van zaken, houdt de voortgang van de switchaanvraag bij en verstrekt deze aan de opdrachtgever in een overzichtelijke matrix (incl. alle EAN-codes en de NAW-gegevens).

Contact en informatie

45. Leverancier verstrekt op aanvraag een actuele aansluitlijst in een gangbaar digitaal formaat, met ten minste per aansluiting de EAN-code, adresgegevens, status, marktsegment, factuurkenmerken en, voor zover relevant, verbruiks- en meetgegevens.
46. Leverancier rapporteert de tarieven die voor het desbetreffende leveringsjaar gelden, op basis van het ingekochte volume. Er wordt uiterlijk een week na het sluiten van de inkoopperiode van het desbetreffende leveringsjaar een overzicht verstuurd naar opdrachtgever (ingekocht volume, opslagen en GvO prijs, onderscheid tussen Peak en Off Peak).
47. Leverancier rapporteert kosteloos jaarlijks, uiterlijk 1 juni in het opvolgende jaar, met minimaal de volgende gegevens:
- o Aantallen, details en soorten van de in het betreffende leveringsjaar aangeschafte GvO's (datum afgifte, leveringsjaar, naam opdrachtgever, naam en handtekening leverancier, verduurzaamd volume en soort energiebron).
 - o Jaarverbruik van alle aansluitingen per aansluiting.
48. Leverancier biedt toegang tot een online portaal met realtime verbruiksdata in CSV/Excel.
49. Leverancier werkt kosteloos mee aan de overdracht naar een opvolgende leverancier. Dit omvat minimaal het tijdig aanleveren van aansluitgegevens, meetgegevens, factuurgegevens, contractgegevens.
50. Leverancier neemt passende technische en organisatorische maatregelen om gegevens van opdrachtgever te beschermen tegen verlies, onbevoegde toegang en onrechtmatige verwerking.

Facturatie

51. De kosten voor grootverbruik aansluitingen worden maandelijks achteraf in rekening gebracht op basis van het werkelijke gebruik.
52. De kosten voor kleinverbruik aansluitingen worden op basis van een voorschot afgerekend en eenmaal per jaar in Q1 wordt het werkelijke verbruik verrekend.
53. Op de maandelijksse factuur is het volgende vermeld:
 - o Factuur periode;
 - o EAN-codes;
 - o Tenaamstelling, aansluitadres, huisnummer, postcode, plaats;
 - o Geleverde hoeveelheid kWh (uitgesplitst in Peak, Offpeak, GvO's en BESS);
 - o Terug geleverde hoeveelheid kWh (uitgesplitst in Peak, Offpeak en BESS)
 - o Prijs per kWh (uitgesplitst in Peak, Off Peak, GvO's en BESS);
 - o Spreads;
 - o Maandelijksse dienstverleningsvergoeding;
 - o Totaal kosten exclusief BTW;
 - o BTW;
 - o Totaal kosten inclusief BTW;
 - o In rekening gebrachte energiebelasting en/of heffingen;
 - o Eventuele kostenplaats (FCL) of andere door Opdrachtgever op te geven kenmerken (zoals kostensoort ECL).
54. Leverancier stelt facturen en bijbehorende specificaties gedurende de looptijd van de overeenkomst digitaal beschikbaar via een portal en/of de mail zodat opdrachtgever de gegevens kan downloaden en controleren.
55. Leverancier verstrekt jaarlijks een eindafrekening voor 1 april van het voorgaande leveringsjaar.
56. Jaarafrekeningen hebben betrekking op de periode 1 januari tot en met 31 december van ieder jaar, tenzij een aansluiting later dan per 1 januari is aangemeld. Voor aansluitingen waarvan per 31 december geen meterstanden en/of verbruiksgegevens zijn ontvangen door leverancier wordt de meterstand door de leverancier herleid en vastgesteld op basis van de wel bekende gegevens.