



Regels voor de aankoop van netverliezen

Inhoudstafel

1	INLEIDING	1
1.1	VOORAFGAAND TRAJECT	1
1.2	WETGEVEND KADER	2
1.3	CONTEXT	3
2	REGELS VOOR DE AANKOOP VAN DE NETVERLIEZEN	4
2.1	AANBESTEDER	4
2.2	ESSENTIËLE INHOUDELIJKE ELEMENTEN M.B.T. HET VOORWERP VAN DE OPDRACHT.....	4
2.3	LOOPTIJD VAN DE OPDRACHT.....	4
2.4	PUBLICATIE EN WIJZE VAN GUNNING	4
2.5	SELECTIECRITERIA	4
2.6	GUNNINGSCRITERIA.....	5

1 Inleiding

1.1 Voorafgaand traject

Op 20 juli 2022 werd aan de VREG een eerste versie van de regels voor de aankoop van de netverliezen ter goedkeuring voorgelegd, samen met de regels voor de aankoop van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten. De goedkeuring van deze eerste versie van de regels werd via de beslissing BESL-2022-151 van 16 september 2022 van de VREG geweigerd. De VREG stelde immers vast dat de toen voorgelegde regels niet voldeden aan alle vereisten van de Vlaamse regelgeving, inzonderheid de procedurele en inhoudelijke vereisten uit de artikelen 4.1.17/6 van het Energiedecreet en 2.3.23 van het Technisch Reglement voor Distributie van Elektriciteit (TRDE). Er werd akte genomen van het feit dat het lopende raamcontract tot stand is gekomen conform de overheidsopdrachtenwetgeving, en de opdracht in dit verband o.a. gepubliceerd is geweest in het Bulletin der Aanbestedingen en in het Publicatieblad van de Europese Unie.

Op 30 juni 2023 werd aan de VREG een herziene versie van de regels voor de aankoop van de netverliezen ter goedkeuring voorgelegd. De goedkeuring van deze tweede versie van de regels werd via de beslissing BESL-2023-101 van 20 december 2023 van de VREG geweigerd. De VREG stelde immers dat de essentiële inhoudelijke elementen niet werden opgenomen in de daadwerkelijke regels zelf, waardoor de VREG de voorwaarden inzake transparantie, niet-discriminatie en evenredigheid/objectiviteit niet afdoende inhoudelijk kan nagaan. In het beschikkend gedeelte werd de elektriciteitsdistributienetbeheerders opgelegd om uiterlijk op 31 januari 2024, de herziene regels ter goedkeuring voor te leggen aan de VREG en het bestek voor de aankoop van de netverliezen voor de periode 2025-2026 tevens ter verificatie over te maken.

1.2 Wetgevend kader

Met de toevoeging van Artikel 4.1.17/6 in het Energiedecreet¹ werd in 2021 een kader gecreëerd voor o.a. de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen. Artikel 2.3.23 van het TRDE bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders de regels voor de aankoop van de netverliezen moeten opstellen. Deze regels dienen de goedkeuring van de VREG te verkrijgen.

Conform het Energiedecreet en het TRDE heeft Fluvius een transparant en participatief overleg met de betrokken marktdeelnemers en marktpartijen gehouden. Dit kaderde binnen een breder overleg waarbij zowel de specificaties voor de marktgebaseerde aankoop van flexibiliteitsdiensten voor het beheer van lokale congestie, als de regels voor de aankoop van niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten en de aankoop van de netverliezen behandeld werden:

- Op 17/03/2023 werd een stakeholderoverleg^{2,3} georganiseerd met een bredere groep marktpartijen met als doel om de algemene visie en productontwikkeling toe te lichten en feedback te capteren.
- Op 31/03/2023 werd een tweede stakeholderoverleg^{4,5} georganiseerd met een bredere groep marktpartijen. Tijdens deze sessie werd dieper ingegaan op de specificaties en regels van de verschillende producten en werd de feedback van marktpartijen hieromtrent gecapteerd en verwerkt. Tijdens deze sessie werd specifiek het traject rond de regels voor aankoop van de netverliezen toegelicht, alsook de opstart van de aanbestedingsprocedure voor aankoop van energie voor het dekken van netverliezen 2025-2026.
- Op 19/04/2023 werd een derde stakeholderoverleg^{6,7} georganiseerd met een bredere groep marktpartijen. Tijdens deze sessie werd dieper ingegaan op de specificaties met betrekking tot settlement, vergoeding en baselining.

Op 27 april 2023 werd een marktconsultatie⁸ opgestart met het oog op de voorbereiding van de plaatsing van een nieuwe overheidsopdracht, alsook om stakeholders op de hoogte te brengen van plannen en eisen. Een aantal drivers nopen immers tot een herziening van de bestekmodaliteiten, nl. de exponentieel toegenomen prijsvolatiliteit in de energiemarkten en de toenemende elektrificatie waardoor op termijn ook de volumes netverliezen zullen toenemen. Via de marktconsultatie wil Fluvius de impact in kaart brengen om een marktconform bestek te kunnen opstellen. De resultaten van deze marktconsultatie werden in een apart syntheserapport opgeleverd aan de VREG en verwerkt in onderstaande regels voor de aankoop van de netverliezen.

¹ <https://codex.vlaanderen.be/Zoeken/Document.aspx?DID=1018092¶m=inhoud>

² <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230317-slides-stakeholder-overleg>

³ <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230317-vergadernotities-stakeholder-overleg>

⁴ <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230331-slides-stakeholder-overleg>

⁵ <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230331-vergadernotities-stakeholder-overleg>

⁶ <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230419-slides-stakeholder-overleg>

⁷ <https://partner.fluvius.be/nl/publicatie/20230419-vergadernotities-stakeholder-overleg>

⁸ [e-Notification \(publicprocurement.be\)](https://e-notification.publicprocurement.be)

1.3 Context

Tot eind 2024 is er een lopend raamcontract voor de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen, dat tot stand is gekomen conform de overheidsopdrachtenwetgeving. De opdracht werd gepubliceerd in het Bulletin der Aanbestedingen en in het publicatieblad van de Europese Unie. De opdracht werd in de markt geplaatst als een dossier in de speciale sectoren met toepassing van de wettelijke bepalingen vervat in de Wet inzake Overheidsopdrachten. Het type dossier is bepaald als een dossier van leveringen. De opdracht werd toegewezen conform de onderhandelingsprocedure met voorafgaande oproep tot mededinging.

In 2023 heeft Fluvius, in naam en voor rekening van de tien elektriciteitsdistributienetbeheerders waarvoor zij als werkmaatschappij optreedt, het aankooptraject opgestart voor de aankoop van elektriciteit voor het dekken van de netverliezen in de kalenderjaren 2025 en 2026. Fluvius plant ook om de aankoopprocedure voor 2027 in 2024 op te starten.

2 Regels voor de aankoop van de netverliezen

De Europese wetgeving voorziet dat de distributienetbeheerders fungeren als neutrale marktfacilitators door de energie in te kopen die zij gebruiken om energieverliezen te dekken, volgens transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures.

2.1 Aanbesteder

De opdracht zal uitgeschreven worden door **Fluvius System Operator cv**, Brusselsesteenweg 199, 9090 Melle, werkende in opdracht en voor rekening van Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Gaselwest, Imewo, Fluvius West, Intergem, Iveka, Iverlek, PBE, Riobra en Sibelgas die allen als aanbesteder voor de opdracht dienen te worden beschouwd.

2.2 Essentiële inhoudelijke elementen m.b.t. het voorwerp van de opdracht

- Afsluiten van een overeenkomst voor aankoop energie via de **spotmarkt**.
- Afrekening tegen de uurlijkse Belgische EPEX spotprijs met de **mogelijkheid om baseload forwardblokken te kunnen clicken** (forwardmarkt), zowel op jaar- (CAL), kwartaal- (Q) als maandbasis (M).
- Forward clicks worden bij de gegunde leverancier geplaatst via **OTC** (Over The Counter) of via **blind clicks op de slotnotering ENDEX** indien de leverancier dit aanbiedt **zonder meerkost**.
- **Evenwichtsverantwoordelijkheid** ligt bij de **leverancier** - **transmissienetverliezen** worden **transparant doorgerekend**.
- Er wordt **geen % groene stroom** opgelegd.

2.3 Looptijd van de opdracht

De opdracht heeft een maximale looptijd van **2 jaar** voor de **lopende aanbesteding 2025-2026**. Voor de leveringen **vanaf 2027** zullen jaarlijkse aanbestedingen worden gepland met een looptijd van **1 jaar**.

2.4 Publicatie en wijze van gunning

De opdracht zal gepubliceerd worden in het Bulletin der Aanbestedingen en in het publicatieblad van de Europese Unie. De opdracht zal in de markt geplaatst worden als een dossier in de **speciale** sectoren met toepassing van de wettelijke bepalingen vervat in de Wet inzake Overheidsopdrachten. Het type dossier is bepaald als een dossier van **leveringen**. De opdracht zal toegewezen worden conform de **Onderhandelingsprocedure met voorafgaande oproep tot mededinging**. Binnen het proces van de openbare aanbesteding wordt voldaan aan de vereisten inzake **transparantie, objectiviteit** en **non-discriminatie**.

2.5 Selectiecriteria

De leverancier dient over een **geldige leveringsvergunning** toegekend door de VREG te beschikken.

2.6 Gunningscriteria

De opdracht wordt **100% op prijs** gegund. De inschrijver dient een prijs op te geven onder de vorm van een prijsformule die alle voornoemde kosten afdekt (all-in) en die bestaat uit een variabel (coëfficiënt A, multiplier) gedeelte gekoppeld aan de uurlijkse EPEX SPOT POWER BE prijs en een vast gedeelte in EUR/MWh (coëfficiënt B, mark-up):

Uurlijkse eenheidsprijs in EUR/MWh = A x EPEX SPOT POWER BE + B

- Om een objectieve vergelijking van de prijsformule van de verschillende inschrijvers te bekomen, wordt een referentiewaarde EPEX SPOT POWER BE voor de vergelijking van de offertes vastgelegd in het bestek.
- Bij de facturatie dienen de geclickte forward blokken mee verwerkt te worden in de prijsformule, waarbij deze worden afgezet t.o.v. het verbruik en de uurlijkse spotprijs. Deze verwerking wordt automatisch door de inschrijver uitgevoerd (aan- en verkooptransacties in functie van de forwardpositie t.o.v. het werkelijke verbruik).