

Sectie	Opmerking	Voorstel
5.2.3.1.2	Het wegnemen van de minimale grootte van een Laagspanningsleveringsgroep (LSLG) is een goede oplossing om deze te kunnen beperken tot punten aangesloten op het net van één DSO zonder marktdrempels op te werpen. Het is echter enkel nodig om dit te doen voor de eerste LSLG en wenselijk om voor bijkomende groepen wel een dergelijke ondergrens op te leggen. Zo niet kan in theorie elk punt op laagspanning individueel deelnemen aan de CRM.	Aanvulling: "elke CRM-kandidaat kan maximaal één Laagspanningsleveringsgroep per regio aannemen met een Nominale Referentievermogen lager dan 100 kW"
5.2.3.1.2 (97)	Het verschil in de tabel tussen een "X" en "X*" is niet duidelijk. Zo wordt bv. "X*" ook gebruikt wanneer er geen asterisk in de kolom "Opmerkingen" staat.	- Verduidelijken "X" en "X*" - Niet alle beschreven informatie wordt door de DSO aangeleverd en gecontroleerd. De velden die door de DSO worden aangeleverd staan beschreven in de marktgedis flexibiliteit (bijlage 9). - Volgende velden dienen toegevoegd te worden voor laagspanning: expected NRP, NRP based on injection only (true/false), unsheddable margin, method for NRP determination, non-representative days
5.2.3.1.3 (99)	De nieuwe elektriciteitsrichtlijn geeft in artikel 4 afnemers het recht om te beschikken over meerdere contracten op één aansluiting. Deze bepaling moet omgezet worden in nationale wetgeving tegen juli 2026. Fluvius verwacht dat het Vlaamse wet- en regelgevende kader zal vereisen dat ook submeters hierbij moeten ondersteund worden. Er zijn echter nog geen vereisten bepaald voor deze submeters. Artikel 7ter van de nieuwe elektriciteitsverordening geeft netbeheerders het recht, en in afwezigheid van slimme meteruitrol de plicht, om gegevens van specifieke meettoestellen te gebruiken in het kader van flexibilitiediensten. De regels voor o.m. het gegevensvalidatieproces moeten hierbij nog op niveau van de lidstaat bepaald worden. De nog in opmaak zijnde netwerk code Demand Response legt op dit vlak verdere verplichtingen op in het kader van de opmaak van nationale Terms & Conditions voor deze specifieke meettoestellen. Op dit moment is er dus noch voor de leveringsmarkt, noch voor de flexibilitieitsmarkt een duidelijk zicht op de vereisten inzake submetering. Bovendien kan de omzetting in elke regio verschillen. Het is niet opportuun om op het vlak van submetering verschillende entry barriers te introduceren voor de flexibilitieits- en de leveringsmarkt en klanten nu al submeters te laten plaatsen die later onbruikbaar worden.	Voorstel om het laatste punt in de opsomming te schrappen of minstens te beperken tot punten aangesloten op middenspanning: - een Submeter binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een Toegangspunt dat is aangesloten op het DSO-net.
5.2.3.1.5	"Een CRM Kandidaat levert alle informatie, vereist op het niveau van het Leveringspunt, direct aan de DSO die ze zal controleren via de Flexhub."	Niet alle beschreven informatie wordt door de DSO aangeleverd en gecontroleerd. De velden die door de DSO worden aangeleverd staan beschreven in de marktgedis flexibiliteit (bijlage 9). Het is ook niet de taak van de DNB om bv. CO2 te controleren.
5.2.3.2.1 (109)	Het lijkt duidelijker om te zeggen dat "er geen netbeperkingen worden berekend voor het Elia-net" dan dat "Elia geen netbeperkingen berekent". Elia doet dit immers ook voor de beperkingen die worden doorgegeven door andere netbeheerders	
5.2.3.2.1 (112)	Voor punten op het distributienet is er geen "Technisch Akkoord". De vereiste om de nodige capaciteit gereserveerd te hebben wordt vervuld door het hebben van een (tot na de veiling) geldige offerte van de DNB.	
5.4.1.1.2.2 (171)	Het/de definitieve Nominale Referentievermogen(s) wordt/worden door ELIA aan de DSO('s) meegedeeld tegen: 1 augustus wanneer er wel een Investeringsdossier bij de CREG is ingediend; 15 augustus wanneer er geen een Investeringsdossier bij de CREG is ingediend;	Om de gestelde deadline te kunnen halen moet het moment tot wanneer punten aan een Laagspanningsleveringsgroep kunnen toegevoegd worden aangepast worden. Het zou logisch zijn om dit te beperken tot de voorgestelde einddatum van de periode voor de berekening van de NRP (15 juni).
5.4.1.1.2.2 (172)	"Het Nominale Referentievermogen wordt berekend, in overeenstemming met de methodes beschreven in sectie 5.4.1, op 15 juni, aangezien geen wijzigingen meer kunnen gebeuren aan de samenstelling van een geaggregeerde CMU na de uiterste deadline voor het indienen van een Prekwalificatiedossier."	Graag verduidelijken dat de datum van 15 juni de einddatum is van de periode voor de NRP-berekening, niet de datum waarop de NRP-berekening moet gebeuren.
5.4.2.2.1 (204) en (210)	"Voor DSO aangesloten eenheden gebeurt deze evaluatie op basis van het Aansluitingscontract dat met de DSO werd gesloten"	Aangezien het aansluitingscontact niet noodzakelijk afgesloten is voor de veiling kan niet altijd aan deze voorwaarde voldaan worden. Een offerte die geldig blijft tot nu de veiling is hiervoor voldoende.
9.5.1.2 (607)	De betrokken TSO of DSO moet ook geïnformeerd worden over deze test. Hoe kan hij anders verzoeken om deze te annuleren? Deze informatie is ook vereist voor het uitfilteren van pieken ten gevolge van activatie- of beschikbaarheidstesten bij de berekening van het capaciteitstarief.	
18.3.3	Is baseline nominatie enkel mogelijk voor punten die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia net?	
18.3.7	Het artikel stemt niet overeen met de binnen Synergrid overeengekomen procedure: 1. Elia will send a request for metering data to the Flexhub 2. Based on this request, the DSO retrieves the required metering data from the DSO backend 3. The DSO imports the retrieved metering data in the Flexhub X days before the end of month M+1 4. For low-voltage delivery points, the Flexhub aggregates the metering data per low-voltage delivery point group and per direction 5. Elia (in the role FRP) exports the (aggregated) metering data from the Flexhub at the end of month M+1 6. Elia uses the metering data for the availability monitoring calculations that are performed in the Elia backend systems Het levert ook geen wettelijke basis voor de uitwisseling van kwartiergegevens met Elia.	Overname van de binnen Synergrid overeengekomen procedure, met duidelijke vermelding van de periode waarvoor kwartiergegevens moeten uitgewisseld worden om de berekeningen te kunnen uitvoeren.