



Postbus 8208, 3009 AE Rotterdam

Autoriteit Consument en Markt
Directie Energie
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Rotterdam, 30 september 2021

Kenmerk: ACM/20/039621

Zienswijze ontwerp codebesluit congestiemanagement

Geachte mevrouw / heer,

Graag maakt Eneco gebruik van de mogelijkheid om te reageren op het ontwerp codebesluit congestiemanagement.

In hoofdlijnen is Eneco positief over het ontwerp codebesluit. We vinden dat de ACM zinvolle toevoegen en aanpassingen heeft doorgevoerd ten opzichte van de laatst ingediende versie door de gezamenlijke netbeheerders in april 2021. Het ontwerp codebesluit maakt het mogelijk om meer hernieuwbare capaciteit aan te sluiten terwijl het tegelijkertijd de inzet van congestiemanagement duidelijker en uitgebreider maakt. Ook zijn we positief over de verbeterde transparantie die wordt gevraagd van netbeheerders.

Het blijft onverminderd belangrijk dat netbeheerders kunnen en zullen blijven investeren in netverzwaring. Het ontwerp codebesluit is niet perfect; het is lastig leesbaar en er is nog steeds een aantal punten waar verdere toelichting en uitwerking nodig zijn. Wij verwijzen naar de zienswijze van Energie-Nederland voor een opsomming van punten die in ieder geval verbetering behoeven. We zouden daarom willen voorstellen de gehele code regelmatig te herzien.

Eneco vraagt aandacht voor één punt, dat betreft de huidige inrichting van de marktrestricties van artikel 9.2 lid 4 in het ontwerp codebesluit, in combinatie met de toelichting van de ACM. Gezien de weersafhankelijkheid van wind- en zonenergie, waarbij de transportprognose in het day-ahead timeframe zelden volledig precies kan worden bepaald, is de conclusie van de ACM in randnummer 188, namelijk dat een netbeheerder real-time wijzigingen in transportprognoses niet hoeft te faciliteren, in onze ogen niet redelijk. Het gaat bij hernieuwbare productiecapaciteit in een dergelijke



situatie immers nooit om vrijwillige biedingen. Het niet faciliteren van een real-time wijziging van de transportprognose leidt daarmee tot onnodig verlies van hernieuwbare productiecapaciteit. Eneco is daarom van mening dat marktpartijen hun prognose voor hernieuwbare productiecapaciteit wel real-time moeten kunnen aanpassen, ook indien er een marktrestrictie is afgeroepen. Zo zouden eventuele nieuwe congestieproblemen die zouden ontstaan opnieuw via redispatch van conventionele capaciteit of op een andere manier, die met de netbeheerder overeen kan worden gekomen, kunnen worden opgelost. Op deze manier wordt ook tegemoet gekomen aan het beginsel uit artikel 12 lid 2 jo. 13 lid 6 van de Elektriciteitsverordening (EU) 2019/943 inhoudende dat hernieuwbare productie alleen als laatste redmiddel zou moeten worden afgeschakeld. De huidige opvatting van ACM staat haaks op dit uitgangspunt.

Als een real-time aanpassing van de transportprognose van hernieuwbare assets dan tóch niet mogelijk is, zouden gederfde inkomsten, gezien het disproportionele effect op de hernieuwbare sector, in ieder geval middels een vergoeding voor niet-marktgebaseerde redispatch moeten worden gecompenseerd.

Graag lichten wij onze zienswijze nader toe indien gewenst. Ook gaan wij graag het gesprek aan tijdens de hoorzitting van 15 oktober, waarbij wij aanwezig zullen zijn.

Hoogachtend,

[Redacted signature]

[Redacted name]

Regulatory Affairs