

## Consultatie inframarginale elektriciteitsheffing – Windpark Krammer

Windpark Krammer heeft sinds 2016 een PPA op basis van de SDE correctieprijs en een optie om producten als curtailment tbv onbalans, congestie maar ook het leveren van blindvermogen in te voeren. De aandeelhouders, waaronder voor 60% twee burger coöperaties, proberen hiermee een (maatschappelijke) bijdrage te leveren aan netstabiliteit en optimaal gebruik van het huidige elektriciteitsnetwerk.

Het systeem van balanshandhaving wordt in Nederland door Tennet uitgevoerd. Tennet schrijft in hun Onbalansprijsystematiek hoofdstuk 3.3 Prikkel:

*De liberalisering van de energiemarkt is een belangrijk uitgangspunt geweest bij het ontwerp van het balanshandhavingssysteem in Nederland. Het balanshandhavingssysteem kenmerkt zich doordat er binnen de kaders van de beschreven taken, rollen en verantwoordelijkheden maximale ruimte is voor vrijheid van handel en dispatch voor marktpartijen. Verschillende prikkels (prijsignalen) zorgen ervoor dat marktpartijen niet alleen balanceringsenergie aan de TSO leveren, maar dat zij bovenal in staat zijn en worden gestimuleerd om uit eigen beweging de energiebalans van het systeem te herstellen vanuit de rol van BRP.*

Windpark Krammer, zoals alle windparken, participeert in de balanshandhaving met name door “uit eigen beweging de energiebalans van het systeem te herstellen vanuit de rol van BRP”. Wij hebben dit ingericht en gecontracteerd met onze BSP-er.

In de Webinar “uitvoering tijdelijk plafond marktinkomsten elektriciteitsproducenten” op 9 december 2022 gegeven door het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en het Ministerie van Financiën is expliciet aangegeven op sheet 12, Inhoudelijke keuze 5: uitgezonderd balancering en redispatch: Marktinkomsten uit balancering en redispatch uitgezonderd.

Nu blijkt uit de Toelichting voorstel ‘Tijdelijke wet inframarginale elektriciteitsheffing’ in paragraaf 3.2.3: “De zogenaamde passieve balancering, ofwel betalingen aan de balanceringsverantwoordelijke partijen (BRP’s), vallen wel onder de heffing.”

Windpark Krammer heeft in december 2022 en januari 2023 gecurtaild voor de onbalanshandhaving. Als dit onder de heffing valt, leiden wij hierdoor ten onrechte een aanzienlijke financiële schade. Door curtailment is de maandproductie lager, waardoor de gemiddelde inkomsten in euro/MWh flink omhoog gaan en dus ook de heffing een stuk hoger uitvalt. Op deze manier is het heffingsbedrag (vele malen) groter dan de inkomsten uit curtailment en zal Windpark Krammer stoppen met het helpen bij netbalancering. Wij zijn onterecht door de presentie van 9 december op het verkeerde been gezet.

Daarom lijkt het ons niet meer dan redelijk dat de passieve balancering NIET met terugwerkende kracht wordt ingevoerd.

Naast Windpark Krammer zullen meerdere windparken stoppen met passieve balancering op het moment dat dit een financieel nadeel geeft. Wij zijn van mening dat dit niet conform een markt gedreven systeem is en niet in het belang van netstabiliteit.