

## Bemerkingen en suggesties naar aanleiding van de publieke consultatie omtrent het verzoek tot amendement van Elia's LFC Block Operational agreement

In dit document groepeerde het BOP haar bemerkingen en suggesties met betrekking tot 'Request for amendment on Elia's LFC Block operational agreement' onder publieke consultatie van 4 oktober tot 4 november 2019.

### Algemene opmerkingen

BOP is nog steeds van mening is dat stormrisico (tenminste gedeeltelijk) moet meegenomen worden in de dimensionering van de reserves. Elia argumenteert dat een stormevent geen "forced outage" is, en dus niet moet meegerekend worden in de reserveringsdimensionering, omdat enerzijds (1) de uitschakeling van de productie niet onmiddellijk gebeurt en anderzijds (2) stormevents voorspelbaar zouden zijn.

- (1) Uitschakeling of reductie van de offshore productie naar aanleiding van een storm gebeurt inderdaad niet momentaan, enerzijds door de geografische spreiding van de wind parken en wind turbines binnen de volledige zone in de Noordzee en omwille van de verschillende karakteristieken van de diverse wind turbines bij hoge windsnelheden. Het storm risico is echter niet in die mate beperkt en traag dat er zich geen risico voordoet op onbalans. Dat risico is er weldegelijk en kan het best (op zijn minst deels) opgevangen worden via reserves in plaats van het risico af te schuiven op de BRP door middel van de storm procedures.
- (2) De resultaten van het storm forecast model, zoals voorgesteld tijdens de offshore integration workshop van 12 juni 2019 waren ons inziens niet overtuigend, en tonen aan dat stormevents niet voldoende accuraat voorspelbaar zijn: bij de analyse van de historische events is er zowel sprake van complete 'misses' (i.e. een storm werd vooraf niet gedetecteerd) als van 'false alarms' (een aangekondigde storm deed zich niet voor). Als conclusie kan gesteld worden dat een storm met een redelijke, maar geen accurate manier kan voorspeld worden voor de volgende dag, met een venster voor de start van de storm van zes uur of meer. Echter om onbalans risico's te beperken is een accurate voorspelling op kwartierbasis noodzakelijk om correct te kunnen 'schemen'. De kwaliteit en accuraatheid van de forecastmodellen staan nog heel ver af van dit punt, waardoor de onbalansrisico's weldegelijk bestaan.

**In afwachting van betere forecastmodellen over de komende jaren is BOP van mening dat storm events weldegelijk moeten meegenomen worden in de dimensionering van de reserves. BOP wenst zich verder wel constructief op te stellen in het systematisch verbeteren van de forecastmodellen.**

Specifieke opmerkingen op de Request of amendment on Elia's LFC block operational agreement

**Art. 2 Dimensioning Rules for reserve capacity on FRR**

8. For each-quarter hour of the next day Elia determines the required positive and negative reserve capacity on FRR in order that it is never less than the positive and negative **dimensioning incident** of the LFC block, as specified in Article 3 and Article 157(2)d of the SOGL. ~~The potential cut-out of the offshore wind power park following a storm are not considered as dimensioning incident.~~ The dimensioning incident is determined for each quarter-hour of the next day:

Gelieve de zin met betrekking tot offshore wind power parks te schrappen omwille van de argumentatie zoals beschreven in de algemene opmerkingen.