



Spørgsmål til anmeldte Testplan i medfør af NC ER art. 43, stk. 2

17. marts 2020

VEDRØRENDE KAPITEL 3

I medfør af forordning 2017/1485 SO GL artikel 152 og 153, skal TSO'en drive sit systemområde med tilstrækkelig opadgående og nedadgående reserver.

Forsyningstilsynet er bekendt med, at Energinet har indgået aftale med selskabet True-Energy ApS om en såkaldt "Big batteri" løsning, hvorefter elbiler aggregeres og bydes ind i markedet som en reserve. Tilsynet har fået den forståelse, at produkt udbydes som symmetrisk FCR (altså både op og nedregulering). Henset til at Energinet har anmeldt, at der ikke for nuværende er enheder der leverer efterspørgselsreaktion, vil Tilsynet vil gerne spørge til, hvorledes prækvalifikationen i medfør af SO GL artikel 155 af True-Energys produkt er sket.

Energinet har i forbindelse med anmeldelsen af (dele af) systemforsvarsplanen d. 18 december 2018 oplyst, at Energinet alene fastsætter regler for nye anlæg med hjemmel direkte i henholdsvis NC ER, Kommissionens forordning (EU) 2016/631 herefter RfG, og Kommissionens forordning (EU) 2016/1388, herefter DCC.

- Tilsynet forstår Energinets anmeldelse sådan, at anlæg omfattet af henholdsvis RfG og DCC anses som forsvarsydelsesleverandører på lovbestemt grundlag.

Tilsynet bemærker, at DCC finder anvendelse på forbrugsenheder, der anvendes af et forbrugsanlæg eller et lukket distributionssystem til at levere ydelser vedrørende efterspørgselsreaktion til relevante systemoperatører og relevante TSO'er jf. artikel 1, stk. 1, litra d.

En forbrugsenhed er defineret som en sammenhængende enhed, som indeholder udstyr, der aktivt kan styres af ejeren af et forbrugsanlæg eller LDSO'en, enten særskilt eller som en del af aggregeringen af forbruget gennem en tredjepart. Et forbrugsanlæg er defineret som et anlæg, der forbruger elektrisk energi, og som er tilsluttet transmissions- eller distributionssystemet i et eller flere tilslutningspunkter.

FORSYNINGSTILSYNET
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Tilsynet vurderer, at anvendelsesområdet for DCC kan omfatte den situation, at der ved flere tilslutningspunkter aggregeres forbrugsenheder til at indgå i (reagere som) et samlet forbrugsanlæg, der leverer efterspørgselsreaktion.

Tilsynet forstår Energinets udpegning af systemforsvarsydelsesleverandører sådan, dette kan medføre, at aggregatorer som True Energy vil være systemforsvarsydelsesleverandører på lovbestemt grundlag.

- Forsyningstilsynet vil på denne baggrund gerne spørge til det forhold, at der i den anmeldte testplan ikke er fastsat krav til test af efterspørgselsreaktion.

Energinet har i forbindelse med sagsbehandlingen af den anmeldte liste over BNB'er (som en del af anmeldelsen d. 18 december 2018) i medfør af NC ER art. 4(2)(c) oplyst, at Energinet ikke anser det som forbundet med andre forpligtigelser at være forvarsydelsesleverandør, end hvad der (allerede) følger af RfG og DCC.

Kravet om *periodiske* test er hjemlet generelt i NC ER art. 43(3) og for efterspørgselsreaktion specifikt i art. 45. Det er tilsynets vurdering, at denne test kan udgøre en forpligtigelse der ikke følger af RfG og DCC.

- Forsyningstilsynet vil gerne spørge til Energinets vurdering heraf.

VEDRØRENDE KAPITEL 4

Det er ikke klart for tilsynet, hvad der forstås med et HVDC systems egenforsyning, og hvordan dette skal testes. Kan Energinet hjælpe med forståelse heraf ?

Med venlig hilsen



Thomas Heldbo Wienberg (FSTS)
Special konsulent
Tlf. 41715418
thwi@forsyningstilsynet.dk