

Energinet
Astrid Buhr Broge
Tonne Kjærsvej 65
7000 Fredericia

Fjernvarmens Hus
Merkurvej 7
DK-6000 Kolding
Tlf. +45 7630 8000
mail@danskfjernvarme.dk
www.danskfjernvarme.dk
cvr dk 55 83 10 17

Høringssvar

30. august 2021
Side 1/6

Vedr: PUBLIC CONSULTATION ON THE METHODOLOGY FOR PROCUREMENT OF COUNTERTRADE

Dansk Fjernvarme har udarbejdet høringssvar til Energinet vedr. forslag til modhandelsmodel.

Indledningsvist vil vi takke Energinet for muligheden for at komme med høringssvar. Dansk Fjernvarme har, som flere af vores medlemmer, deltaget på de af Energinet afholdte workshops og dialogmøder.

Hovedproblemstilling

Energinet ønsker en ny platform til handel af modhandel som skal afløse den nuværende platform hvor modhandel handles som specialregulering og nærliggende forslag er at modhandel skal handles i intraday markedet. Dette vil have en række konsekvenser for Dansk Fjernvarmes medlemmer.

Dansk Fjernvarme føler ikke de har været inddraget i særlig grad i processen med at finde alternative løsninger. Ikke mindst det at hele processen og materialet er på engelsk gør det svært for mange medlemmer at deltage.

Konklusion

Dansk Fjernvarme er uenig i flere aspekter af det materiale som Energinet har sendt til høring, men Dansk Fjernvarme mener at det fundamentale problem i materialet består i Energinets fortolkning af 70% reglen.

Opsummerende er Dansk Fjernvarme af den opfattelse af der skal findes en metode som overholder 70% reglen også i intraday markedet.

Udgangspunktet for det som Energinet kalder det strukturelle modhandel, er at fysikken ikke er i orden grundet interne flaskehalse i Tyskland. I den sammenhæng kan man stille sig selv det spørgsmål om hvad der skal bruges til at modhandle. Derfor mener Dansk Fjernvarme at modhandel skal ske så tæt på driftsøjeblikket som muligt.

30. august 2021
Side 2/6

Generelt

Dansk Fjernvarme mener at det fundamentale problem i materialet består i Energinets fortolkning af 70% reglen.

Af elmarkedsforordningen (2019/943) artikel 16(8) fremgår følgende

"Transmissionssystemoperatører må ikke begrænse den mængde af kapacitet på samkøringslinjerne, der skal stilles til rådighed for markedsdeltagere som et middel til at løse kapacitetsbegrænsninger inden for deres eget budområde eller som et middel til at styre strømme, der er resultat af transaktioner inden for samme budområde."

Det kræves nærmere af forordningen at minimum 70% af transmissionskapaciteten skal allokeres til handel på tværs af zoner (70% reglen).

Intraday løsningen baserer sig på at begrænse overførselskapacitet (CZC) på DK1-DE grænsen for aktørerne og derfor mener Dansk Fjernvarme at den af Energinet foreslåede løsning ikke er i overensstemmelse med 70% reglen. Det er Energinets overbevisning at kravet kun skal være overholdt i Day-ahead markedet. Energinet skriver i materialet der er sendt til høring:

"It follows from the recommendation that ACER monitors TSOs compliance with the 70% rule, in so far, only in the day-ahead time frame. This, in turn, indicates that ACER find that the 70% rule is complied with if 70% commercial capacity is made available to the market in the day-ahead time frame (and only the day-ahead time frame)."

30. august 2021
Side 3/6

Dansk Fjernvarme fortolker at det udelukkende er et udtryk for at Acer på nuværende tidspunkt ikke har fokuseret på Intraday markedet og ikke at det skal fortolkes som Energinet gør, at det kun er gældende for Day-ahead markedet.

Hvor Energinet er af den opfattelse at når der ikke står noget helt specifikt omkring øvrige markeder gælder det kun i Day-ahead markedet, er Dansk Fjernvarme klart af den overbevisning at det må betyde at det skal gælde i alle markeder.

Hvis 70% reglen udelukkende skulle tolkes som værende gældende i Day-ahead markedet og når Energinet i deres oplæg vil åbne op for modhandel i Intraday umiddelbart efter at Day-ahead er clearet, betyder det de facto at man igen har flyttet begrænsningen fra interne flaskehalse til grænsen.

Dansk fjernvarme henleder i denne henseende opmærksomheden på, at der i elmarkedsforordningen (2019/943) intet sted står at 70% reglen ikke gælder i Intraday markedet. Det er Dansk Fjernvarmes opfattelse at Intraday markedet kun bliver endnu vigtigere i fremtiden. I præamblen til elmarkedsforordningen (2019/943) står

"Mens dekarbonisering af elektricitetssektoren, hvor energi fra vedvarende energikilder bliver en væsentlig del af markedet, er et af målene for energiunionen, er det afgørende, at markedet fjerner de eksisterende hindringer for handel på tværs af landegrænser og tilskynder til investeringer i infrastruktur som f.eks. mere fleksibel produktion, samkøringslinjer, fleksibelt elforbrug og energilagring. For at understøtte denne omstilling til variabel og decentral produktion og sikre, at energimarkedets principper danner grundlaget for Unionens fremtidige elektricitetsmarkeder, er det afgørende at sætte fornyet fokus på korttidsmarkeder og prisfastsættelse på grundlag af knaphed."

I præamblen til elmarkedsforordningen (2019/943) sidestilles Intraday og Day-ahead markedet

"Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 (7) fastsætter detaljerede retningslinjer for fordeling af overførselskapacitet og håndtering af kapacitetsbegrænsninger på day-ahead- og intraday-markedet, herunder kravene til fastlæggelse af fælles metoder til bestemmelse af de kapacitetsmængder, der er tilgængelige på samme tid på tværs af budområder, kriterier for vurdering af effektivitet og en revisionsprocedure for fastlæggelsen af budområder."

30. august 2021
Side 4/6

Desuden står der i elmarkedsforordningen (2019/943) artikel 17(2)

"Transmissionssystemoperatørerne foreslår en passende struktur for fordeling af overførselskapacitet på tværs af tidsrammer, herunder day-ahead, intraday og balance."

Dansk Fjernvarme mener opsummerende altså at der ikke står at 70% reglen ikke skal gælde i Intraday, men er modsat overbevist om at 70% reglen ligeledes skal overholdes her.

Dansk Fjernvarme ønsker desuden at henlede opmærksomheden på Tennet Decision, hvor det fremgår at engrosmarkedet skal prioriteres og hvis formål må være at sikre fri konkurrence og ikke at flytte interne begrænsninger til grænsen. Hvis dette formål skal opfyldes skal der være fuld kapacitet alle timer også i intraday markedet.

Den tyske statssekretær for økonomi og energi, Rainer Baake (Bundesministerium für Wirtschaft und Energie), udtalte i 2017:

"The agreement is an important step towards deepening the internal energy market and the cooperation with our neighbours. Denmark is one of our closest allies in improving the functioning of the internal energy market and fostering energy transition. I am therefore particularly pleased that we have found a common solution for the trade capacities between our countries. This agreement sends two important signals: First, Germany addresses the challenges related to its huge grid development in close cooperation with its neighbours and aims to limit possible negative implications for cross-border trade. European electricity trade is one of the building blocks for European energy transition, cost-efficient security of supply and market integration of renewable energies. We need to make sure that neighbours can rely on cross-border trade with us and we can rely on cross-border trade with

them. [...] Germany is making considerable efforts to solve existing problems and limit the effects of the internal grid congestions on neighboring countries. In this context, we can neither reduce electricity trade at one border to zero, nor can we ignore the limits of electricity trade of another border."

30. august 2021
Side 5/6

Hvis kapaciteten fjernes umiddelbart efter day-ahead markedet er clearet er det Dansk Fjernvarmes opfattelse at aktørerne ikke kan stole på handel på tværs af grænser, da det de facto svarer til at fjerne kapaciteten. Der skal være fuld kapacitet for at sikre fri konkurrence og vi henleder opmærksomheden på nedenstående udtalelse fra Margrethe Vestager:

"Energy should flow freely in Europe so that the electricity produced by a wind mill in one country can reach the consumers in another. Our investigation into TenneT is part of our efforts to ensure that electricity grid operators do not unjustifiably restrict the free flow of electricity between Member States, to the detriment of European energy consumers. Ensuring that electricity interconnectors remain fully open to cross-border trade is essential to achieve our overall objective of an efficient, sustainable and competitive energy market ".

Vi mener ikke det var hensigten fra hverken den tyske eller danske energiminister, eller kommissionen med Margrethe Vestager i front, at TSO'erne de facto fjerner kapaciteten umiddelbart efter day-ahead er clearet.

Vi opfordrer derfor Energinet til at stadfæste om den foreslåede model overholder 70%-reglen, understøtter de vedtagne europæiske forordninger og ånden i de internationale principper for udvikling af elektricitetsmarkeder.

Dansk Fjernvarme takker for muligheden for at kommentere på forslaget.

Med venlig hilsen

30. august 2021
Side 6/6

Nina Detlefsen
Line Paulin Schmidt
Christian Holmstedt Hansen

Dansk Fjernvarme
nid@danskfjernvarme.dk
Tlf: +45 24620820