



# Afgørelse om Energinets anmeldte metode i Energinets forskrift C1 for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance

## RESUMÉ

Forsyningstilsynet godkender med denne afgørelse Energinets koncernmoderselskabs (Energinets) anmeldelse af 27. februar 2020 af en ny metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Den anmeldte metode medfører en ny rolle i el-markedet og udgør en tilføjelse til Energinets forskrift C1 om "Vilkår for balanceansvar". Dertil har Energinet anmeldt metoden til at finde anvendelse over for el-markedets aktører såvel i budområdet Vestdanmark (DK1) som i budområdet Østdanmark (DK2).

Baggrund for den anmeldte metode er, at der ved leverancer af energi til det danske el-system kan opstå ubalancer, da produktion eller forbrug afviger fra det forventede. Dette har bl.a. medført den gældende ordning, hvorefter balancerings tjenester skal leveres til Energinet via en balanceansvarlig aktør, der vil være ansvarlig for opståede ubalancer. Dertil medfører den gældende ordning, at en leverandør af reserveprodukter eller balancerings tjenester skal indgå kontrakt med en balanceansvarlig aktør for at kunne levere ydelser i og til el-markedet.

Et andet væsentligt aspekt af baggrunden for den anmeldte metode er de forholdsmæssigt meget begrænsede mængder af energi, der leveres som henholdsvis FCR i DK1 og FCR-D i DK2. Der er eller vil således forekomme så begrænsede mængder af energi, at der i gennemsnit over en ubalanceperiode ikke vil være nogen ubalancer at opføre.

Den anmeldte metode indebærer til forskel fra den gældende ordning, at en leverandør af balancerings tjenester, som kan være en forbruger, en producent m.fl., får adgang til at kunne levere reserveprodukterne, "Primær reserve" (FCR) i DK1 og "Frekvensstyret driftsforstyrrelsesreserve" (FCR-D) i DK2, uden at skulle indgå en kontrakt med en balanceansvarlig aktør. Den anmeldte metode vil således minimere adgangsbarrierer for aktører til at kunne indgå i leverancer af FCR i DK1 og FCR-D i DK2.

Forsyningstilsynet har fundet, at Energinets anmeldelse med tilhørende bilag, herunder de afledte ændringer af Energinets forskrift C1 og af Energinets vejledning til forskrift C1, er objektiv. Den anmeldte metode gør det således klart, hvilke betingelser en leverandør af balancerings tjenester skal efterleve for at kunne indgå som leverandør af balancerings tjenester uden energileverancer.

Forsyningstilsynet har også fundet, at den anmeldte metode er ikke-diskriminerende. De anmeldte betingelser m.v. for at indgå som leverandør af balancerings tjenester favoriserer eller diskriminerer således ikke mellem forskellige leverandører, så længe disse leverandører er i stand til at opfylde de tekniske og økonomiske krav m.v., der kræves for at indgå som leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Forsyningstilsynet har dertil fundet, at den anmeldte metode er offentlig tilgængelig. Energinet har således haft et udkast til anmeldelsen i offentlig høring forud for, at Energinet indgav anmeldelsen af 27. februar 2020 til Forsyningstilsynet. Energinet har endvidere gjort anmeldelsen offentlig tilgængelig på Energinets egen hjemmeside i forlængelse af anmeldelsen til Forsyningstilsynet. Gældende og opdaterede udgaver af Energinets forskrifter, herunder den aktuelt omhandlede forskrift C1 og vejledningen til forskrift C1, er også tilgængelige på Energinets hjemmeside.

Forsyningstilsynet har således fundet, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med elforsyningslovens krav om, at Energinets vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige.

Forsyningstilsynet har herefter vurderet, at Energinets anmeldte metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance kan godkendes.

## **AFGØRELSE**

Forsyningstilsynet godkender Energinets anmeldelse af en ny metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance til at blive fastsat i Energinets forskrift C1.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, under hensyn til kriterierne i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

## **SAGSFREMSTILLING**

Denne sag angår Energinet koncernmoderselskabs (Energinet) anmeldelse af 27. februar 2020 af en ny metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance. Forsyningstilsynet skal vurdere, om Energinets anmeldte metode kan godkendes efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

## **SAGENS FORLØB OG VÆSENTLIGE AKTER**

Energinet har den 27. februar 2020 indgivet en anmeldelse til Forsyningstilsynet om en ny metode for leverandør af balancerings tjenester til at blive fastsat i Energinets forskrift C1 om "Vilkår for balanceansvar". Energinets anmeldelse udgør bilag 1 til Forsyningstilsynets afgørelse.

Energinet har til anmeldelsen udarbejdet et notat, hvori Energinet har kommenteret høringssvar ved Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse for perioden 17. januar - 17. februar 2020. Energinets høringsnotat med høringssvarene og Energinets kommentarer dertil udgør bilag 2 til Forsyningstilsynets afgørelse.

Den anmeldte metode medfører ændringer af Energinets forskrift C1 og af Energinets vejledning til forskrift C1. Energinet har den 20. august 2020 til Forsyningstilsynet sendt endeligt tilrettede udgaver af forskrift C1 og vejledningen til forskrift C1, der hver især indeholder de ændringer, som følger af den anmeldte metode. Energinets forskrift C1 og vejledningen til forskrift C1 i disse endeligt tilrettede udgaver udgør bilag 3a og bilag 3b til Forsyningstilsynets afgørelse<sup>1</sup>.

Energinet har gennemført et 1-årigt pilotprojekt for at teste den nye rolle i el-markedet for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance. Energinet har gennemført projektet i samarbejde med markedsaktørerne. Energinet har til Forsyningstilsynet sendt et notat af 4. august 2020, der evaluerer det gennemførte pilotforsøg. Energinets evalueringsnotat af 4. august 2020 udgør bilag 4 til Forsyningstilsynets afgørelse.

Forsyningstilsynet gennemførte for perioden 21. august - 4. september 2020 en offentlig høring over Energinets anmeldelse af 27. februar 2020. Forsyningstilsynet modtog ingen høringssvar.

## BAGGRUND

### GENERELT OM BALANCEANSVAR I DET DANSKE EL-SYSTEM

I ethvert el-system er det nødvendigt med en aktør, der har ansvar for den overordnede stabilitet i nettet, hvilket vil sige, at både forbrug, produktion, import og eksport samt frekvens og spænding skal holde sig inden for aftalte grænser. Denne aktør betegnes som den systemansvarlige virksomhed (systemoperatør), og i Danmark varetages denne rolle af Energinet.

For at sikre, at balancen mellem køb og salg af elektricitet konstant opretholdes, har udvalgte aktører på el-markedet status som "balanceansvarlige". Al produktion, forbrug og handel med el skal være tilknyttet en balanceansvarlig aktør. Således anmelder de balanceansvarlige aktører deres forventede aktivitet til Energinet ved at indsende forskellige aktørplaner. Senest kl. 15.00 dagen inden driftsdøgnet indsender de balanceansvarlige aktører aktørplaner til Energinet, der hver især udgør opsamlinger af såkaldte time-energi - en opgørelse over købte og solgte MW pr. time - for det kommende døgn.

Denne plan kan justeres frem til 45 minutter før driftstimen, hvorefter den er bindende for den balanceansvarlige aktør. Der er dog ikke krav om, at de balanceansvarlige aktører skal være i balance - hverken som led i aktørplanen eller som led i selve produktionen og forbruget i driftstimen. Ubalancer i planen og afvigelser fra planen i driftstimen afregnes efterfølgende i balancemarkedet.

I aktørplanen indgår ud over time-energiene også handelsplaner. Handelsplanerne angiver selve udvekslingen af el mellem to balanceansvarlige aktører. De balanceansvarlige aktører, der har produktionsbalanceansvar, skal desuden indsende en køreplan, der angiver produktionen opdelt i 5-minutters intervaller over det kommende døgn. Køre-

---

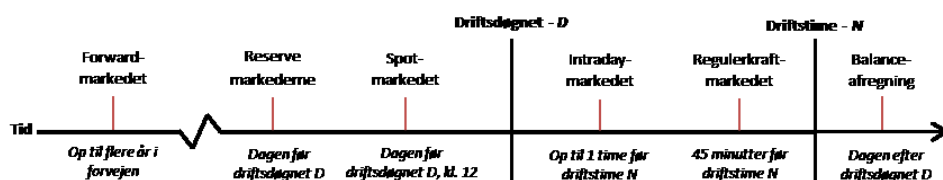
<sup>1</sup> Gældende udgaver af Energinets forskrift C1 og af vejledningen til C1, hvori den aktuelt anmeldte metode endnu ikke er indarbejdet, kan tilgås via <https://energinet.dk/EI/Elmarkedet/Regler-for-elmarkedet/Markedsforskrifter>

planen indsendes senest kl. 17.00 inden driftsdøgnet og opdateres løbende i tilfælde af ændringer i den forventede produktion.

De balanceansvarlige aktører kan handle sig i balance frem til én time før driftstimen. På forwardmarkedet foregår aktiviteten fra måneder og år før driftsdøgnet og frem til dagen før driftsdøgnet, hvor der sælges finansielle produkter, der prissikrer den fremtidige el-pris på day-ahead-markedet. På selve dagen før driftsdøgnet foregår handlen på day-ahead-markedet, og frem til driftsøjeblikket kan de balanceansvarlige aktører handle sig i balance på det grænseoverskridende intraday-marked.

En tidslinje for de enkelte el-markeder frem mod driftstimen fremgår af nedenstående Figur 1:

FIGUR 1 | ELMARKEDERNE



Energinet har som systemoperatør herefter eneansvaret for at balancere systemet, idet Energinet via indkøb af en række systemydelser kan tilpasse produktionen. Energinet opretholder således balancen bl.a. ved, at Energinet køber el (opregulering) eller sælger el (nedregulering) på balancemarkedet. Frekvensen i nettet stabiliseres samtidig i kraft af de automatiske reserver i selve driftsøjeblikket.

Efter driftsdøgnets afslutning måler Energinet det faktisk forbrug og produktion og sammenholder det med aktørplanerne. Herefter afregner Energinet ubalancerne mellem planlagt produktion/forbrug og de faktiske mængder til de priser, som blev genereret i balancemarkedet, dvs. regulerkraftprisen.

FCR i DK1 og FCR-D i DK2 udgør i ovennævnte sammenhæng reserver af aktiv effekt, som kan anvendes til at begrænse afvigelser fra el-systemets frekvens, når der har været opstået en ubalance.

#### INDHOLDET AF ENERGINETS ANMELDELSE

Energinet har til Forsyningstilsynet indgivet anmeldelse af 27. februar 2020 om en ny metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Den anmeldte metode medfører en ny rolle i el-markedet og udgør en tilføjelse til Energinets markedsforskrift C1. Dertil har Energinet anmeldt metoden til at finde anvendelse over for el-markedets aktører såvel i budområdet Vestdanmark (DK1) som i budområdet Østdanmark (DK2).

### **Baggrund for den anmeldte metode**

Den gældende ordning indebærer, at alle balancerings tjenester leveres til Energinet via en balanceansvarlig aktør. Dette indebærer, at alle leverandører af reserveprodukter eller balancerings tjenester skal indgå en kontrakt med en balanceansvarlig aktør for at levere balancerings tjenester i og til el-markedet.

Når der er tale om balancerings tjenester, der involverer leverancer af energi til el-systemet, kan der opstå ubalancer, fordi det er vanskeligt at levere 100 procent præcist. Disse ubalancer er den balanceansvarlige aktør ansvarlig for, og det er årsagen til det gældende krav om, at balancerings tjenester leveres via en balanceansvarlig aktør. På denne vis afregner Energinet alle tjenester og forpligtigelser via den samme type aktør på el-markedet, den balanceansvarlige aktør.

Når det gælder reserveprodukterne, "Primær reserve" (FCR) i DK1 og "Frekvensstyret driftsforstyrrelsesreserve" (FCR-D) i DK2, fremgår det af Energinets anmeldelse, at de underliggende faktiske leverancer af energi er af forholdsvis begrænset omfang. Energinet har således beregnet, at det gennemsnitlige niveau svarer til aktivering af 1,2 pct. og 0,08 pct. af den solgte kapacitet for henholdsvis FCR i DK1 og FCR-D i DK2.

Ifølge Energinet indebærer dette i realiteten, at den balanceansvarlige aktørs rolle bliver overflødiggjort, idet der ikke opstår betragtelige ubalancer ved leverancer af FCR i DK1 og FCR-D i DK2. I tillæg hertil er den samlede mængde FCR og FCR-D, som der er behov for, og som indkøbes, af et sådant begrænset omfang, at den momentane ubalance, der kan opstå, alt andet lige ikke forventes at være af en kritisk størrelsesorden.

Det væsentligste incitament for at introducere leverandør af balancerings tjenester uden energileverance som en ny rolle i el-markedet er dermed de forholdsmæssigt meget begrænsede mængder af energi, der leveres som henholdsvis FCR i DK1 og FCR-D i DK2. Der vil være så begrænsede mængder af energi, at der i gennemsnit over en ubalanceperiode på en time (gående mod 15 minutter) ikke vil være nogen ubalancer at opgøre.

De balanceansvarlige aktører vil ikke som følge af den nye metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance være udsat for større risici end ellers. Der kan ske fejl, der medfører ubalancer, men ubalancer vil ikke være forårsaget af aftaleforholdet mellem Energinet og leverandøren af balancerings tjenester uden energileverance.

For at optimere Energinets markedsdesign, således at unødvendige transaktionsomkostninger fjernes, og at adgangsbarrierer minimeres, har Energinet derfor anmeldt den nye metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance. Herefter vil en leverandør af balancerings tjenester, der kan være en forbruger, en producent m.fl., og som disponerer over specifikt udmålt forbrug/produktion, kunne levere FCR i DK1 og FCR-D i DK2 uden at skulle indgå en kontrakt med en balanceansvarlig aktør.

### **Den forudsatte praktiske udmøntning af den anmeldte metode**

En aktør, der gerne vil indgå som leverandør af balancerings tjenester uden energileverance, skal rette henvendelse til Energinet med henblik på at blive kvalificeret til at afgive

bud på balanceringstjenester/systemydelser. Leverandører skal som led i denne kvalifikation, i kraft af dokumentation og gennemførelse af test, eftervisse, at de er i stand til at overholde de tekniske krav ifølge Energinets dokument for udbudsbetingelser for systemydelser, "Systemydelser til levering i Danmark - Udbudsbetingelser".

Leverandøren af balanceringstjenester uden energileverance skal afgive bud til Energinet og vil modtage afregning herfor fra Energinet. Energinet angiver i anmeldelsen af 27. februar 2020, at afregning forventes at skulle ske via det fælles nordiske TSO-selskab for balanceafregning, "eSett".

Forsyningstilsynet har den 13. oktober 2020 truffet afgørelse om at godkende Energinets anmeldelse af metoder i en række af Energinets forskrifter som grundlag for, at Energinet kan indgå i nordisk TSO-samarbejde om balanceafregning<sup>2</sup>.

Bud kan være en aggregering af forbrugsanlæg, energilageranlæg og el-produktionsanlæg. Dette skal sikre maksimal udnyttelse af de tilgængelige balanceringstjenester samt hensynet til teknologineutralitet. Data, som Energinet måtte have behov for til kontrol af ydelserne m.v., rekvireres hos leverandøren af balanceringstjenester uden energileverance ifølge kravene fastsat i Energinets dokument for prækvalifikation af systemydelser, "Prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer".

Den komplette gengivelse af de kommercielle vilkår ved levering af balanceringstjenester, herunder reglerne for afregning af balanceringstjenester og konsekvenser i tilfælde af manglende overholdelse af vilkår og betingelser, fremgår af Energinets dokument for udbudsbetingelser for systemydelser<sup>3</sup>.

En aktør skal indgå og underskrive en aftale med Energinet om levering af balanceringstjenester uden energileverance. Skabelonen for denne aftale indgår som bilag til Energinets anmeldelse af 27. februar 2020 i direkte forlængelse af denne anmeldelse og i ramme af samme dokument.

Når Energinet og en aktør indgår en aftale om leverandør af balanceringstjenester uden energileverance, igangsættes en proces, hvor den pågældende aktør skal kreditvurderes. Energinet anvender som udgangspunkt kreditforsikringer, som fastsat i Energinets forskrift C1.

Energinet vil om nødvendigt, hvis en aktør får afslag på at tegne en kreditforsikring eller alene tilbydes en delvis kreditforsikring hos et forsikringsselskab, anmode aktøren om at stille en anfordringsgaranti, der modsvarer den manglende kreditforsikring. Forsikringssummen for den enkelte aktørs kreditforsikring skal dække aktørens kreditramme.

---

<sup>2</sup> Forsyningstilsynets afgørelse af 13. oktober 2020 kan tilgås vis <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/forsyningstilsynets-afgoerelse-om-energinets-metodeanmeldelse-vedroerende-forskrifterne-c1-c2-c3-d1-og-i>

<sup>3</sup> De seneste versioner af Energinets dokumenter for udbudsbetingelser og prækvalifikation kan tilgås via link på <https://energinet.dk/EI/Systemydelser/indkob-og-udbud/Krav-til-systemydelser>

Energinet har for leverandører af balancerings tjenester uden energileverance anmeldt en kreditramme på 100.000 DKK til at dække Energinets potentielle risici i forhold til leverancer af såvel FCR i DK1 som FCR-D i DK2. Energinet har fastsat denne kreditramme ud fra en betragtning om, at aktøren som oftest har tilgodehavender hos Energinet. Dog kan det forekomme, at Energinet kan have tilgodehavender hos en aktør, hvis der på vegne af aktøren er foretaget dækningskøb, eller hvis aktøren af andre årsager skal foretage tilbagebetaling til Energinet.

Kreditrammen for leverandør af balancerings tjeneste uden energileverance er fastsat efter samme principper som kreditrammen for balanceansvarlige aktører. Dvs. den samlede kreditramme skal dække aktørens potentielle udestående i forhold til Energinet.

Energinets risici for en leverandør af balancerings tjenester uden energileverance er dog markant mindre end Energinets risici for en balanceansvarlig aktør. Energinet har derfor vurderet, at kreditrammen skal være markant mindre for leverandører af balancerings tjenester uden energileverance end kreditrammen for balanceansvarlige aktører. Herunder i sammenhæng med, at der ikke forventes afregning af ubalancer, men alene afregning/tilbagebetaling af rådighedsbetaling for FCR i DK1 og FCR-D i DK2.

Energinet har på den baggrund anmeldt kreditrammen for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance til at blive fastsat til 100.000 DKK, hvorimod kreditrammen for balanceansvarlige aktører er fastsat til minimum 2 mio. DKK for at dække Energinets potentielle risici i forhold til forbrugs-, produktions-, og/eller handelsbalancer.

Energinet finder desuden, at kreditrammen skal sikre, at det alene vil være aktører, der har de fornødne tekniske og økonomiske ressourcer, som vil kunne indgå en aftale med Energinet om at blive leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Ved indgåelse af aftale mellem en aktør og Energinet om levering af balancerings tjenester uden energileverance, forpligter aktøren sig til, at aktøren til enhver tid via digital kommunikation med Energinet skal oplyse om de stamdata for leverandører af balancerings tjenester uden energileverance, som Energinet stiller krav om at få oplyst.

Den anmeldte metode medfører ændringer af Energinets forskrift C1 og af Energinets vejledning til forskrift C1. De endeligt tilrettede udgaver af 20. oktober 2020 til forskrift C1 og vejledningen til forskrift C1 udgør bilag 3a og bilag 3b til Forsyningstilsynets afgørelse. Der er tale om få ændringer af Energinets forskrift C1 og af vejledningen til forskrift C1. Disse ændringer har navnlig som indhold og karakter, at visse generelle vilkår for balanceansvarlig aktør suppleres af særlige vilkår for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Disse særlige vilkår afspejler ovenfor omtalte forhold om navnlig indgåelse af en aftale mellem en aktør og Energinet om at blive leverandør af balancerings tjenester uden energileverance og fastsættelse af en forsikrings sum/kreditramme på 100.000 DKK for leverandør uden balancerings tjenester uden energileverance i forhold til den forsikrings sum/kreditramme på minimum 2 mio. DKK, der er fastsat for en balanceansvarlig aktør.

**EVALUERING AF PILOTFORSØG I SAMMENHÆNG MED ANMELDT METODE**  
Energinet har gennemført et 1-årigt pilotprojekt for perioden 1. marts 2019 - 1. marts 2020 for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance som en ny rolle i det danske el-marked.

Fem leverandører har deltaget i pilotforsøget, været oprettet i Energinets systemer og har frit kunne indmelde en angivet mængde FCR i DK1 og/eller FCR-D i DK2 til Energinet.

Energinet oplyser, at pilotprojektet har givet Energinet følgende indsigter:

- Transaktionsomkostningerne minimeres ved at tillade, at balancerings-tjenester uden energileverance kan leveres af en leverandør uden balanceansvar eller uden kontrakt med en balanceansvarlig aktør. Det bliver derfor billigere at levere de pågældende ydelser. Udbuddet forøges ligeledes, da det økonomiske incitament til at levere ydelserne forøges som følge af lavere transaktionsomkostninger.
- Nye typer af aktører tiltrækkes til markedet ved at tillade, at balancerings-tjenester uden energileverance kan leveres af en leverandør uden balanceansvar eller uden kontrakt med en balanceansvarlig aktør. Det beror på, at adgangen til markedet med den nye metode bliver mere simpel. Fire ud af fem deltagere i pilotforsøget har således været nye aktører, hvilket giver anledning til at forvente, at der vil opstå en mere intensiv konkurrence for markederne for produktion og handel med el til gavn for slutkunderne.
- Det er positivt for nye aktører, at de kan få adgang til markedet uden at skulle indgå kontrakt med en balanceansvarlig aktør med en stor portefølje, hvor de vil have meget lidt selvbestemmelse og indflydelse. Leverandøren bevarer den fulde kontrol over sin portefølje gennem muligheden for, at balancerings-tjenester uden energileverance kan leveres af en leverandør uden balanceansvar eller uden kontrakt med en balanceansvarlig aktør.
- Energinet har de fornødne IT-systemer og -værktøjer til at håndtere den nye rolle.

Energinets notat af 4. august 2020 om evaluering af pilotforsøget (bilag 4 til Forsynings-tilsynets afgørelse) angiver, at følgende typer anlæg/teknologier har deltaget i pilotforsøget:

- El-biler, hvor fleksibiliteten har været aggregeret fra private elbilers batterier under opladning på hjemmeadressen.
- Batterianlæg i størrelsesorden 0,9 - 1,2 MW.
- Ventilation, kølekompresorer, el gaffeltrucks, elkedel og kompressorer på et bryggeri.

På nær el-bilerne, som forinden var godkendt til levering af systemydelser, er der pga. pilotforsøget blevet udviklet software og infrastruktur til aggregering af anlæg samt levering, monitorering og budindmelding af FCR fra industrielle forbrugere, der pga. indeværende aftale med balanceansvarlig partner ikke kan levere systemydelser på anden vis. Pilotforsøget har således tiltrukket en ny type aktør til at kunne blive leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.



Alle deltagere i pilotforsøget har givet udtryk for, at pilotforsøget har skabt grundlag for at forøge den tilbudte fleksibilitet til reservemarkederne. Dette beror på adgangen til at indgå flere aftaler og levere på tværs af kunder, og at der ikke er binding til en international virksomheds udenlandske balanceansvarlige aktør, som i øvrigt ikke er aktiv på systemydelsesmarkederne i Danmark.

Den største udfordring i pilotforsøget har været forsinket adgang til Energinets IT-systemer til indmelding af bud på reservemarkederne. Energinet har haft udfordringer med den eksisterende dokumentation i forhold til at oprette nye aktører til budindmelding, da Energinets nuværende system er indrettet efter, at alle aktører, der leverer systemydelser, skal have balanceansvar.

Derfor har Energinet som led i pilotforsøget været nødsaget til at foretage en række midlertidige løsninger, og det har taget længere tid end forventet. Denne proces er nu dokumenteret og afprøvet, så alle deltagere i pilotforsøget har kunnet levere FCR på markedsvilkår via Energinets Selvbetjeningsportal. Dertil har Energinet sat gang i et internt arbejde, der skal sikre de fremtidige roller og oprettelse heraf. Målet er en webbaseret løsning, hvor aktører med et enkelt klik kan oprette sig selv i Energinets systemer.

## **SAGENS PARTER**

Forsyningstilsynet har som led i Forsyningstilsynets behandling af sagen vurderet, hvem der kan anses som sagens part(er).

Forsyningstilsynet anser Energinets koncernmoderselskab (CVR nr. 28980671) som part i sagen i forvaltningsretlig forstand, idet den anmeldte metode medfører ændringer af Energinets forskrift C1 om "Vilkår for balanceansvar".

Det er i den sammenhæng Energinets koncernmoderselskab, der varetager myndighedslignende opgaver og fastlægger de overordnede retningslinjer, herunder forskrifterne, for Energinets samlede virksomhed, og herunder for Energinets helejede datterselskaber, jf. lov om Energinet § 2, stk. 6.

## **PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING**

### **ENERGINETS OFFENTLIGE HØRING AF UDKAST TIL ANMELDELSE**

Energinet gennemførte for perioden 17. januar - 17. februar 2020 en offentlig høring af udkast til anmeldelse af metoden for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Energinet modtog inden for høringsfristen to høringssvar fra Centrica og A2Energy. Herudover modtog Energinet efter udløbet af høringsfristen et høringssvar fra S.C. Nordic. Energinets høringsnotat med alle tre høringssvar og Energinets kommentarer dertil udgør bilag 2 til Forsyningstilsynets afgørelse.

Relevante dele af høringssvarene og Energinets kommentarer er indarbejdet i afsnittet nedenfor "Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen".

**PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL AFGØRELSE**

PARTSHØRING AF UDKAST TIL FORSYNINGSTILSYNETS AFGØRELSE

OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL FORSYNINGSTILSYNETS AFGØRELSE

**RETSGRUNDLAG****LOV OM ELFORSYNING, JF. LOVBEKENDTGØRELSE NR. 119 AF 6. FEBRUAR 2020**

De vilkår, som Energinet stiller for brugernes adgang til Energinets ydelser, skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3, har følgende ordlyd:

**§ 31.**

*Stk. 2. Energinet kan stille vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser.*

*Disse vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige og kan vedrøre*

*1) økonomiske forhold, herunder krav om sikkerhedsstillelse for udgifter eller risiko for udgifter, som Energinet påtager sig på brugerens vegne, eller som er forbundne med brugen af Energinets ydelser,*

*2) krav til indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for Energinets arbejde og*

*3) forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet.*

§ 31, stk. 2, nr. 1-3, blev indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 520 af 7. juni 2006. Følgende fremgår bl.a. af de bemærkninger i nr. L 156 af 9. februar 2006, der angår § 31 stk. 2, nr. 1-3:

*Det er endvidere centralt, at den systemansvarlige virksomhed kan fastsætte vilkår, som regulerer de spilleregler, som aktørerne skal følge for at sikre, at der skabes de bedst mulige rammer for et velfungerende marked for produktion og handel med elektricitet, jf. § 31, stk. 2. Det drejer sig f.eks. om opstilling af beregningsmetoder for betaling af regulerkraft, herunder udarbejdelse af standardkontrakter, fastlæggelse af hvilke IT-standarder, der skal anvendes af markedsaktørerne, m.v.*

Kollektive elforsyningsvirksomheders fastsættelse af priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet skal ske efter offentliggjorte metoder, som Forsyningstilsynet skal godkende, efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, har følgende ordlyd:

**§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.**

§ 73 a, stk. 1, blev indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 494 af 9. juni 2004. Følgende fremgår bl.a. af de bemærkninger i nr. L 236 af 21. april 2004, der angår § 73 a, stk. 1:

*Bestemmelsen i § 73 a indebærer, at den systemansvarlige virksomhed og transmissions- og netvirksomheder skal udarbejde en redegørelse for, hvilke metoder*

*der påtænkes anvendt ved fastsættelsen af betingelser og vilkår, herunder tariffer, for anvendelse af transmissions- og distributionsnet. Formålet er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser.*

#### **BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM NETVIRKSOMHEDERS, REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDERS OG ENERGINET.DK'S METODER FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER M.V. (METODEBEKENDTGØRELSEN)**

Der er i metodebekendtgørelsen fastsat regler for indholdet af de metoder, som netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet skal anvende til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for virksomhedernes ydelser, herunder tariffer.

Bekendtgørelsens §§ 1 og 5, der angår Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metoder som forudsætning for Energinets anvendelse af metoderne samt godkendelses- og offentliggørelseskrav for metoder i Energinets forskrifter, har følgende ordlyd:

*§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.*

*Stk. 2. Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.*

*Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse.*

*Stk. 4. Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.*

*§ 5. Metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet.dk i medfør af elforsyningslovens § 26, stk. 3, § 27 c, stk. 11, § 28, stk. 2, nr. 11 og § 31, stk. 2 og 3, skal godkendes og offentliggøres efter § 1, såfremt de vedrører*

- 1) markedsadgang,*
- 2) tilvejebringelse af balanceringsydelser, eller*
- 3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.*

#### **BEKENDTGØRELSE NR. 652 AF 18. MAJ 2020 OM SYSTEMANSVARLIG VIRKSOMHED OG ANVENDELSE AF ELTRANSMISSIONSNETTET M.V. (SYSTEMANSVARSBEKENDTGØRELSEN)**

Der er i systemansvarsbekendtgørelsen fastsat regler for indholdet og udførelsen af de opgaver, som påhviler Energinet.

Bekendtgørelsens § 7, stk. 1.-3, der angår Energinets fastsættelse af forskrifter for benyttelse af det kollektive el-forsyningsnet, har følgende ordlyd:

*§ 7. Energinet skal efter drøftelse med net- og transmissionsvirksomheder udarbejde forskrifter for benyttelsen af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver. Forskrifterne skal indeholde følgende:*

- 1) Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet.*
- 2) Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet.*
- 3) Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet.*
- 4) Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet m.v.*

*Stk. 2. De forskrifter, som Energinet fastsætter i medfør af stk. 1, skal være tilgængelige for brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet. Historiske forskrifter skal på tilsvarende måde være tilgængelige for interesserede parter. Forskrifterne skal anmeldes til Forsyningstilsynet.*

*Stk. 3. Klager over forskrifter, som Energinet fastsætter efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af forskrifterne.*

## **FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN**

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Energinets anmeldelse af 27. februar 2020 af en ny metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance til at blive fastsat i Energinets forskrift C1 kan godkendes efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Forsyningstilsynets godkendelse af den anmeldte metode er en forudsætning for, at Energinet kan benytte metoden efter metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

### **OPFYLDELSE AF VILKÅR OG BETINGELSER FOR LEVERANDØRER AF BALANCERINGSTJENESTER SOM FORUDSÆTNING FOR DEN NYE METODE**

Forsyningstilsynet bemærker, at den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance udgør en regulatorisk overbygning i forhold til de grundlæggende vilkår og betingelser for leverandør af balancerings-tjenester.

En aktør, der gerne vil indgå i den nye rolle på det danske el-marked som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance, skal således som forudsætning herfor først opfylde de grundlæggende vilkår og betingelser for at være leverandør af balancerings-tjenester.

Vilkår og betingelser for både leverandør af balancerings-tjenester og balanceansvarlige aktører er fastsat i artikel 18 i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL).

I den sammenhæng har Energinet tidligere, den 14. juni 2018, anmeldt de omhandlede vilkår og betingelser for leverandør af balancerings-tjenester og balanceansvarlige aktører efter EBGL artikel 18 til Forsyningstilsynets godkendelse, og Forsyningstilsynet har truffet afgørelse af 18. december 2019 om at godkende de herved anmeldte vilkår og betingelser efter EBGL artikel 18<sup>4</sup>.

*Centric* har i høringssvar til Energinets offentlige høring af udkast til den aktuelle anmeldelse givet udtryk for den opfattelse, at den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance på baggrund af de grundlæggende vilkår og betingelser efter EBGL artikel 18 bør omfatte samtlige FCR-produkter, uanset energimængder.

Centrics høringssvar udtrykker også bekymring for, at den nye metode kan indebære udfordringer i forhold til at identificere, om det er leverandøren af balancerings-tjenester eller den balanceansvarlige aktør, der vil skulle kontrollere den energi, der er omfattet af den generelle regulering af balancetjenester og reserveprodukter.

---

<sup>4</sup> <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-energinets-vilkaar-og-betingelser-for-leverandorer-af-balanceydelse>

*Energinet* bemærker i notat til hørings svarene til udkast til anmeldelsen (bilag 2 til Forsyningstilsynets afgørelse), at samtlige balancerings tjenester, der indebærer energileverancer, skal være underlagt balanceansvar, og at leverancer af balancerings tjenester, der indebærer energileverancer, skal ske via en balanceansvarlig aktør. Energinet henviser herved yderligere til, at disse krav fremgår af EU's el-markedsforordning, forordning 2019/943, og af Energinets forskrift C1.

Energinet finder dertil, at den anmeldte metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance udgør en videreudvikling af de grundlæggende vilkår og betingelser for leverandør af balancerings tjenester efter EBGL artikel 18. Energinet finder herefter at kunne fastholde, at der ikke vil være behov for balanceansvar, når balancerings tjenesten, aktuelt FCR i DK1 og FCR-D i DK2, er uden energileverance.

*Forsyningstilsynet* finder at kunne konstatere, at Energinets præsentation af sammenhængen mellem de gældende vilkår og betingelser for leverandør af balancerings tjenester efter EBGL artikel 18 og den anmeldte metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance er i overensstemmelse med Forsyningstilsynets afgørelse af 18. december 2019 om vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører.

#### **VURDERING AF, OM METODEN ER OBJEKTIV, IKKE-DISKRIMINERENDE OG OFFENTLIGT TILGÆNGELIG**

Ved vurderingen af Energinets aktuelle anmeldelse af 27. februar 2020 af en ny metode for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance tager Forsyningstilsynet udgangspunkt i, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

#### **OBJEKTIV**

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet i anmeldelsen af 27. februar 2020 har gjort rede for, at baggrunden for den anmeldte metode er, at der ved leverancer af energi kan opstå ubalancer, da produktion eller forbrug afviger fra det forventede. Dette har bl.a. medført den gældende ordning, hvorefter balancerings tjenester skal leveres til Energinet via en balanceansvarlig aktør, der vil være ansvarlig for opståede ubalancer.

Til forskel indebærer den anmeldte metode, at en leverandør af balancerings tjenester får adgang til at kunne levere reserveprodukterne FCR i DK1 og FCR-D i DK2 uden at skulle indgå en kontrakt med en balanceansvarlig aktør.

Energinet har dertil oplyst, at leverancerne af FCR i DK1 og FCR-D i DK2 er af begrænset omfang svarende til aktivering af henholdsvis 1,2 pct. og 0,08 pct. af den solgte kapacitet. Energinet forventer derfor, at den samlede mængde af FCR og FCR-D, som der i forhold til indkøb vil være behov for, vil være af et begrænset omfang. Den momentane ubalance, der vil kunne opstå, forventes derfor ikke at være af en kritisk størrelsesorden.

Energinet har i anmeldelsen af 27. januar 2020 dernæst gjort rede for det positive indhold af de nærmere vilkår og betingelser for metoden for leverandør af balancerings tjenester uden energileverance.

Herunder skal leverandører, der ønsker at levere balancerings-tjenester, rette henvendelse til Energinet med henblik på at blive kvalificerede til at afgive bud på balancerings-tjenester/systemydelser. Leverandører skal som led i denne kvalifikation, i kraft af dokumentation og gennemførelse af test, eftervise, at de er i stand til at overholde de tekniske krav ifølge Energinets dokument for udbudsbetingelser for systemydelser. Data, som Energinet måtte have behov for til kontrol af ydelserne m.v., rekvireres hos leverandøren ifølge Energinets dokument for prækvalifikation af systemydelser.

Leverandøren af balancerings-tjenester uden energileverance skal afgive bud til Energinet og vil modtage afregning herfor fra Energinet via det fælles nordiske TSO-selskab for balanceafregning, "eSett". Det bemærkes herved og til forskel fra den situation, der forelå ved Energinets anmeldelse af 27. februar 2020, at Forsyningstilsynet i mellemtiden har truffet afgørelse af 13. oktober 2020 om at godkende Energinets anmeldelse af 16. august 2019 af metoder i en række af Energinets forskrifter som grundlag for, at Energinet kan indgå i nordisk TSO-samarbejde om balanceafregning<sup>5</sup>.

Dertil skal en aktør for at blive leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance indgå en aftale med Energinet om levering af balancerings-tjenester uden energileverance. Skabelonen for denne aftale indgår som bilag til Energinets anmeldelse af 27. februar 2020 i direkte forlængelse af denne anmeldelse og i ramme af samme dokument.

Endvidere vil Energinet som led i den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance fastsætte en kreditramme på 100.000 DKK i forhold til de leverancer af FCR i DK1 og/eller FCR-D i DK2, som den nye aktørrolle vil få kompetence til at udføre.

Forsyningstilsynet vil gøre rede for Energinets begrundelse for den omhandlede kreditramme i sammenhæng med Forsyningstilsynets vurdering nedenfor af den anmeldte metode i forhold til kriteriet "ikke-diskriminerende".

Forsyningstilsynet bemærker dertil, at Energinet i samarbejde med aktører har gennemført et 1-årigt pilotforsøg for at teste den nye rolle i det danske el-marked for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Forsyningstilsynet finder herved at kunne lægge Energinets evaluering af pilotforsøget til grund, hvorefter flere aktører også efter gennemførelsen af pilotforsøget efterspørger den anmeldte metode, og at den største udfordring i pilotforsøget har været forsinket adgang til Energinets IT-systemer.

S.C. *Nordic* har i hørings svar til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelsen givet udtryk for den opfattelse, at den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjeneste uden energileverance forventes at fremme en markedsåbning for agile og innovative operatører.

---

<sup>5</sup> Forsyningstilsynets afgørelse af 13. oktober 2020 kan tilgås vis <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/forsyningstilsynets-afgoerelse-om-energinets-metodeanmeldelse-vedroerende-forskrifterne-c1-c2-c3-d1-og-i>

*Energinet* bemærker i notat til høringssvarene til udkast til anmeldelsen, at pointen i S.C. Nordics høringssvar om at åbne markedet for innovative operatører er i tråd med Energinets ønske om at fjerne unødvendige krav og dermed reducere evt. barrierer for markedsdeltagelse, så udbuddet og antallet af potentielle og bydende leverandører forøges.

*Forsyningstilsynet* finder, at Energinets anmeldelse med tilhørende bilag, herunder de afledte ændringer af Energinets forskrift C1 og af Energinets vejledning til forskrift C1, gør det klart, hvilke betingelser en leverandør af balancerings-tjenester skal efterleve for at kunne indgå som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Forsyningstilsynet vurderer derfor sammenfattende, at Energinets anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være objektive, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

#### IKKE-DISKRIMINERENDE

Energinet vil som led i den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance fastsætte en kreditramme på 100.000 DKK i forhold til de leverancer af FCR i DK1 og FCR-D i DK2, som den nye aktørrolle vil få kompetence til at udføre.

Kreditrammen for leverandør af balancerings-tjeneste uden energileverance er fastsat efter samme principper, som kreditrammen for balanceansvarlige aktører. Dvs. den samlede kreditramme skal dække aktørens potentielle udestående i forhold til Energinet.

Energinets risici for en leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er dog markant mindre end Energinets risici for en balanceansvarlig aktør. Energinet har derfor vurderet, at kreditrammen skal være markant mindre for leverandører af balancerings-tjenester uden energileverance end kreditrammen for balanceansvarlige aktører.

Energinet har på den baggrund anmeldt kreditrammen for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance til at blive fastsat til 100.000 DKK, hvorimod kreditrammen for balanceansvarlige aktører er fastsat til minimum 2 mio. DKK for at dække Energinets potentielle risici i forhold til forbrugs-, produktions-, og/eller handelsbalancer.

*A2Energy* har i høringssvar til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelsen givet udtryk for den opfattelse, at Energinets krav om sikkerhedsstillelse, dvs. den omhandlede kreditramme, på 100.000 DKK, vil kunne indebære en unødvendig barriere for at udvikle den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

*A2Energy* bemærker dertil, at Energinet skal stille ikke-diskriminerende vilkår for aktører, der vil indgå på markeder for produktion og handel på med elektricitet. Kravet om sikkerhedsstillelse på 100.000 DKK synes passende for en aktør, der deltager med en portefølje med betydelige reserver i både DK1 og DK2.

*A2Energy* finder til gengæld, at kravet om en sikkerhedsstillelse på 100.000 DKK er et urimeligt stort krav for en mindre aktør, som deltager med 1 eller 2 MW i kun et enkelt budområde.

A2Energy foreslår, at kravet om en sikkerhedsstillelse/kreditramme på 100.000 DKK for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance udgår. Alternativt, at kravet fastsættes til 5.000 DKK pr. MW, som den pågældende aktør har adgang til at melde ind ifølge Energinets dokument for prækvalifikation af anlæg og aggregerede portefølje.

*Energinet* bemærker i notat til høringssvarene til udkast til anmeldelsen, at Energinet har et sagligt behov for en sikkerhedsstillelse/kreditramme for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Energinets fastsættelse af kreditrammen til 100.000 DKK for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er baseret på den kreditramme på minimum 2 mio. DKK, som Energinet afkræver en balanceansvarlig aktør, og at kreditrammen for en balanceansvarlig aktør ikke er fastsat ud fra størrelsen på den balanceansvarliges portefølje.

Energinet finder, at kreditrammen for leverandører af balancerings-tjenester uden energileverance skal være fastsat efter samme principper som kreditrammen for balanceansvarlige aktører. Energinet finder således ikke, at der vil være sagligt grundlag for at fastsætte en kreditramme, der vil være baseret på antal MW i aktørens portefølje. For den sags skyld bemærker Energinet, at det i givet fald vil udgøre en administrativ tung proces at fastsætte en kreditramme på baggrund af antal MW i aktørens portefølje.

Energinet anerkender, at en kreditramme på 100.000 DKK kan synes høj for helt nye aktører, men Energinet har behov for at sikre sig i forhold til potentielle risici. Energinet finder dertil, at en kreditramme på 100.000 DKK er proportionel for en leverandør af balancerings-tjenester med en årlig indtjening på potentielt mere end 2 mio. DKK/MW. Energinet vil derfor fastholde kreditrammen på 100.000 DKK for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

*Forsyningstilsynet* finder, at de nærmere vilkår og betingelser for at anvende den anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige leverandører af balancerings-tjenester, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske og økonomiske krav m.v., der kræves for at indgå som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Forsyningstilsynet finder dertil, at Energinets fastsættelse af en kreditramme på 100.000 DKK for en leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance ikke vil udgøre usaglig diskrimination i forhold til de aktører, der vil gerne indgå en aftale med Energinet om at blive leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance.

Forsyningstilsynet skal dertil henvise til, at Energinet har fastsat kreditrammen for en leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance efter samme principper som kreditrammen for en balanceansvarlig aktør. Endvidere har Energinet på baggrund af en vurdering af de risici, der knytter sig til en leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance, fastsat kreditrammen for denne type aktør til 100.000 DKK. I forhold til, at Energinet på baggrund af en vurdering af risici, der knytter sig til forbrugs-, produktions-, og/eller handelsbalancer for en balanceansvarlig aktør, har fastsat kreditrammen for denne anden type aktør til minimum 2 mio. DKK.



Forsyningstilsynet vurderer derfor sammenfattende, at Energinets anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være ikke-diskriminerende, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

#### OFFENTLIGT TILGÆNGELIG

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet har haft et udkast til anmeldelsen i offentlig høring forud for, at Energinet indgav anmeldelsen af 27. februar 2020 om den nye metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance til Forsyningstilsynets godkendelsesbehandling.

Energinet har dertil gjort anmeldelsen offentligt tilgængelig på Energinets egen hjemmeside i forlængelse af Energinets indgivelse af anmeldelsen til Forsyningstilsynet.

Derudover er Energinets til enhver tid gældende forskrifter, herunder den aktuelt omhandlede forskrift C1 og vejledningen til forskrift C1, tilgængelig på Energinets hjemmeside.

Forsyningstilsynet vurderer derfor sammenfattende, at Energinets anmeldte metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

#### FORSYNINGSTILSYNETS SAMMENFATTENDE VURDERING AF METODEN

Forsyningstilsynet har herefter sammenfattende vurderet, at Energinets anmeldelse af 27. februar 2020 af en ny metode for leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance til at blive fastsat i Energinets forskrift C1 kan godkendes efter elforsyningslovens 73 a, stk. 1.

Med den virkning, at Energinet vil kunne tage den hermed godkendte metode i brug efter metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

#### KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020.

Klagen skal være skriftlig og skal være indgivet til klagenævnet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet  
Nævnenes Hus  
Toldboden 2  
8800 Viborg  
Telefon 72 40 56 00  
[ekn@naevneneshus.dk](mailto:ekn@naevneneshus.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid. Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget), og nævnets klagebehandling, fremgår af Energiklagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk).

Med venlig hilsen

Carsten Smidt

Direktør

Udkast