



31. maj 2022  
21/01446  
CAHE

## Afgørelse om fritagelse fra særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet til op- og nedregulering

### RESUMÉ

Forsyningstilsynet godkender med denne afgørelse Energinet Systemansvar A/S' ansøgning om fritagelse fra at foretage særskilt indkøb af balanceringskapacitet til op- og nedregulering. Energinet Systemansvar A/S indgår som helejet datterselskab hos den danske transmissionssystemoperatør, Energinet. Energinet Systemansvar A/S betegnes herefter som Energinet, og transmissionssystemoperatør betegnes som TSO.

Energinet ansøgte den 28. juni 2021 om fritagelsen i forhold til den EU-retlige hovedregel, hvorefter Energinet skal indkøbe op- og nedregulering af balanceringskapacitet særskilt som et såkaldt asymmetrisk produkt. Energinet indkøber for nuværende den pågældende balanceringskapacitet samlet som et såkaldt symmetrisk produkt.

Energinet ønsker med denne ansøgning om fritagelse at fortsætte med at indkøbe op- og nedregulering af balanceringskapacitet i form af såkaldte frekvensstyrede normaldriftsreserver, der betegnes FCR-N, som et symmetrisk produkt. Energinets ansøgning gælder for budområdet Østdanmark, der herefter betegnes som budområdet DK2.

Baggrunden for ansøgningen er, at Energinet samarbejder med den svenske TSO, Svenska kraftnät, om et forslag til en metode for indkøb og udveksling af bl.a. FCR-N i DK2 og i Sverige. Energinet og Svenska kraftnät planlægger dertil, at der senere kan ske indkøb og udveksling i DK2 og i Sverige af FCR-N som et asymmetrisk produkt.

Det er et krav for at opnå fritagelsen, at Energinet skal påvise, at fritagelsen vil medføre en større økonomisk effektivitet end i situationen uden en fritagelse. Energinet har anført, at Energinet, Svenska kraftnät og potentielle leverandører af FCR-N hver især har behov for mere tid til at udarbejde og implementere de nærmere tekniske produktspecifikationer for levering af FCR-N som et asymmetrisk produkt i DK2 og i Sverige.

Energinet anser det således for påvist, at hvis FCR-N omfattes af en for hurtig overgang fra et symmetrisk produkt til et asymmetrisk produkt, vil det kunne reducere den samlede, tilbudte kapacitet og dermed lede til en mindsket økonomisk effektivitet på kort sigt.

Forsyningstilsynet finder herefter, at der er det fornødne, saglige grundlag for at træffe afgørelse om at godkende, at Energinet kan fritages fra at foretage særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til op- og nedregulering. Forsyningstilsynets afgørelse om godkendelse træffes processuelt efter den danske elforsyningslov og materielt efter Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet, der betegnes elmarkedsforordningen.

**FORSYNINGSTILSYNET**  
Torvegade 10  
3300 Frederiksværk

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

Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse har virkning for Energinet for en 4-årig periode fra og med den 1. i den førstkommande måned efter, at Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse er meddelt Energinet.

## **AFGØRELSE**

Forsyningstilsynet godkender, at Energinet Systemansvar A/S fritages fra at foretage særskilt anskaffelse i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til opregulering og FCR-N til nedregulering.

Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse har virkning for Energinet Systemansvar A/S for en 4-årig periode fra og med den 1. i den førstkommande måned efter, at Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse er meddelt Energinet Systemansvar A/S.

Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelsen er truffet, processuelt efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, samt § 1, stk. 1 og 2, i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v., og materielt efter artikel 6, stk. 9, 1. pkt., i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

## **SAGSFREMSTILLING**

Denne sag angår Energinets ansøgning af 28. juni 2021 om at blive fritaget fra at foretage særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til opregulering og FCR-N til nedregulering.

Forsyningstilsynet skal vurdere, om Energinets ansøgte fritagelse kan godkendes.

## **SAGENS FORLØB**

Energinet har den 28. juni 2021 ansøgt Forsyningstilsynet om blive fritaget fra at foretage særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til opregulering og FCR-N til nedregulering.

Energinets ansøgning om fritagelse har indholdsmæssig sammenhæng med, at Energinet og Svenska kraftnät har udarbejdet et forslag til en metode for indkøb og udveksling i DK2 og i Sverige af bl.a. FCR-N. Energinet og Svenska kraftnät har den 3. september 2021 anmeldt forslaget til metoden til godkendelse hos Forsyningstilsynet og den svenske regulator.

Forsyningstilsynet og den svenske regulator har den 3. februar 2022 anmodet Energinet og Svenska kraftnät om at ændre deres oprindelige forslag af 3. september 2021 på visse nærmere punkter. Energinet og Svenska kraftnät har herefter den 1. april 2022 anmeldt et ændringsforslag til metoden.

Forsyningstilsynet skal efter EU's regler træffe afgørelse om metoden senest den 1. juni 2022, og Forsyningstilsynet vil af hensyn til sammenhængen mellem denne metode og den aktuelle fritagelse også træffe afgørelse om fritagelsen senest den 1. juni 2022.

Energinet har ansøgt om fritagelsen for en 4-årig-periode, fra og med den 1. januar 2020 og til og med den 31. december 2023.

Energinet bemærker i ansøgningen, at det ikke er afklaret, om FCR-N skal anses for og behandles som balanceringskapacitet. Energinet henviser til, at emnet blev drøftet på et møde den 18. juni 2020 mellem de nordiske landes TSO'er og regulatorer.

### **INTRODUKTION TIL DET RELEVANTE MARKED**

Den danske TSO, Energinet, har som systemansvarlig virksomhed ansvaret for at sikre el-systemets stabilitet, såvel ved normal drift eller stabil driftstilstand, som ved fejl.

El-systemets frekvens skal ideelt set forblive konstant på 50 hertz. Virkeligheden er dog, at frekvensen ændrer sig hele tiden. El-systemets frekvensstabilitet er udtryk for, om den aktive effektbalance i el-systemet opretholdes. Hvis elforbruget overstiger produktionen, vil frekvensen falde, og hvis der omvendt er overskud af el-produktionen, vil frekvensen stige.

Energinets ansvar for at sikre el-systemets stabilitet er den primære årsag til, at Energinet har behov for at købe bl.a. FCR fra eksterne kilder for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af el-systemet. FCR udgør således hurtigt aktiverede reserver af aktiv effekt, som Energinet kan anvende til at begrænse afvigelser fra el-systemets frekvens i tilfælde af en opstået ubalance.

FCR er delt i to typer: Den frekvensstyrede normaldriftsreserve, betegnet FCR-N, som regulerer frekvensen inden for normaldriftsområdet på 49,9 - 50,1 hertz, og den frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserve, som betegnes FCR-D. FCR-D anvendes til at stabilisere frekvensen i nøddriftsområdet under 49,9 hertz.

Den aktuelle afgørelse angår den frekvensstyrede normaldriftsreserve, FCR-N.

Energinet har dertil nærmere oplyst, at FCR-N i DK2 leveres af el-produktions- og elforbrugenheder, der automatisk reagerer på frekvensændringer i nettet. FCR-N i DK2 aktiveres således inden for 150 sekunder og er et symmetrisk produkt, hvor op- og nedregulering indkøbes samlet. FCR-N kan dog også være et såkaldt asymmetrisk produkt, hvor op- og nedregulering indkøbes særskilt.

Behovet for FCR-N i DK2 er fastsat i en systemdriftsaftale, der er indgået mellem de nordiske landes TSO'er som gældende for det nordiske synkronområde, og som geografisk består af budområdet DK2, Norge, Sverige og Finland. Et synkronområde, herunder det nordiske synkronområde, er i øvrigt generelt kendetegnet ved, at der inden for synkronområdet er den identisk samme frekvens.

I den nordiske systemdriftsaftale er behovet for FCR-N i hele det nordiske synkronområde fastsat til 600 MW, hvoraf behovet i DK2 udgør +/- 18 MW, svarende til DK2's andel af det samlede elforbrug i det nordiske synkronområde.

### **FORMÅLET MED FRITAGELSEN**

Ifølge elmarkedsforordningen skal indkøb af balanceringskapacitet i form af FCR-N foretages som et særskilt og asymmetrisk indkøb. Der er dog mulighed for at blive fritaget

fra dette. Energinet har således ansøgt om at blive fritaget fra særskilt og asymmetrisk indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til op- og nedregulering. Energinet ønsker at fortsætte med at foretage samlet og symmetrisk indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til op- og nedregulering.

Energinet begrundede dertil ansøgningen med, at Energinet og Svenska kraftnät har behov for mere tid til at fastlægge de præcise, tekniske produktspecifikationer, såfremt FCR-N skal indkøbes som et asymmetrisk produkt. De valgte tekniske specifikationer skal således igennem et testforløb som led i et pilotprojekt, før specifikationerne vil kunne tages i brug.

De potentielle leverandører forventes tilsvarende at have et udstrakt behov for mere tid til at omstille deres anlæg til at kunne levere FCR-N som et asymmetrisk produkt. Der skal dertil evt. også udarbejdes nye kommercielle aftaler mellem balanceansvarlige aktører og tilknyttede leverandører af balancerings tjenester.

Det fremgår af Energinets ansøgning, at Svenska kraftnät har angivet den samme begrundelse ved ansøgning om fritagelse til den svenske regulator.

Energinet anser det herefter for påvist, at hvis FCR-N omfattes af en for hurtig overgang fra et symmetrisk produkt til et asymmetrisk produkt, vil det kunne reducere den samlede, tilbudte kapacitet og dermed lede til en mindsket økonomisk effektivitet på kort sigt.

## **SAGENS PARTER**

Forsyningstilsynet har som led i behandlingen af sagen vurderet, hvem der kan anses som sagens parter.

Forsyningstilsynet anser Energinets helejede datterselskab, Energinet Systemansvar A/S, CVR-nr. 39314959, som part i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand.

Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at Forsyningstilsynets aktuelle og konkrete afgørelse fastsætter, hvad der er eller skal være ret for Energinet Systemansvar A/S, der som forretningsområde bl.a. har systemansvaret for det danske el-transmissionsnet.

Forsyningstilsynet korresponderer som led i tilsynets behandling af sagen med Energinet Selvstændig Offentlig Virksomhed, CVR-nr. 28980671, Myndighedsenheden, der har funktion som Energinets kontaktpunkt for kommunikation med andre myndigheder.

## **HØRING**

Forsyningstilsynet har ikke foretaget offentlig høring af Energinets ansøgning af 28. juni 2021 om fritagelse fra særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N opregulering og FCR-N nedregulering. Forsyningstilsynet har tilsvarende ikke foretaget partshøring og/eller offentlig høring af et udkast til afgørelse om den ansøgte fritagelse.

Dette beror på Forsyningstilsynets vurdering af, at sagen har begrænset offentlig interesse, samt at Forsyningstilsynets afgørelse ikke indeholder oplysninger af faktisk karakter, der er til ugunst for sagens part, og som sagens part ikke i forvejen er bekendt med.

## RETSGRUNDLAG

### **EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 AF 5. JUNI 2019 OM DET INDRE MARKED FOR ELEKTRICITET, DER BETEGNES ELMARKEDSFORORDNINGEN**

#### ARTIKEL 6, STK. 9

9. Anskaffelsen af opreguleringsbalanceringskapacitet og nedreguleringsbalanceringskapacitet skal udføres særskilt, medmindre den regulerende myndighed godkender en fritagelse fra dette princip baseret på, at dette vil føre til større økonomisk effektivitet, som påvist i en evaluering udført af transmissionssystemoperatøren.

Kontrakter for balanceringskapacitet må ikke indgås mere end én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag, medmindre og i det omfang den regulerende myndighed har godkendt den tidligere kontrahering eller længere kontraktperioder for at sikre forsyningssikkerheden eller forbedre den økonomiske effektivitet.

Gives der en fritagelse, skal kontrakterne for balanceringskapaciteten, for mindst 40 % af de standardiserede balanceringsprodukter og for mindst 30 % af alle produkter, der anvendes til balanceringskapacitet, indgås højst én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag. Kontraheringen for den resterende del af balanceringskapaciteten skal foretages højst en måned før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden skal være på højst en måned.

#### ARTIKEL 2, NR. 2

»regulerende myndighed«: en regulerende myndighed, der er udpeget af hver medlemsstat i henhold til artikel 57, stk. 1, i direktiv (EU) 2019/944

#### ARTIKEL 71, STK. 1 OG 2

1. Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.
2. Den finder anvendelse fra den 1. januar 2020.

### **EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV (EU) 2019/944 AF 5. JUNI 2019 OM FÆLLES REGLER FOR DET INDRE MARKED FOR ELEKTRICITET OG OM ÆNDRING AF DIREKTIV 2012/27/EU, DER BETEGNES ELMARKEDSDIREKTIVET**

#### ARTIKEL 57, STK. 1

1. Hver medlemsstat udpeger en enkelt regulerende myndighed på nationalt plan.

#### ARTIKEL 59, STK. 7

7. De regulerende myndigheder har, bortset fra hvor ACER har kompetence til at fastsætte og godkende betingelserne og vilkårene eller metoderne for gennemførelse af netreglerne og retningslinjerne i kapitel VII i forordning (EU) 2019/943 i henhold til artikel 5, stk. 2, i forordning (EU) 2019/942 på grund af disses samordnede karakter, ansvaret for fastsættelse eller godkendelse af i det mindste de nationale metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, i tilstrækkelig god tid inden de træder i kraft

**ELFORSYNINGSLOVEN (LOVBEKENDTGØRELSE NR. 984 AF 12. MAJ 2021)**

§ 73 A, STK. 1

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

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

§ 1, STK. 1 OG 2

**§ 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.

**FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN**

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Energinets ansøgning af 28. juni 2021 om at blive fritaget fra at foretage særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N opregulering og FCR-N nedregulering, kan godkendes efter elmarkedsforordningen.

Forsyningstilsynet bemærker, at der kan være tvivl, om elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt., på én og samme gang angiver både det processuelle og det materielle grundlag for Forsyningstilsynets vurdering og godkendelse af den ansøgte fritagelse.

Forsyningstilsynet bemærker dog også, at elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt., angiver, at den regulerende myndighed skal godkende fritagelsen, samt at elmarkedsforordningens artikel 2, nr. 2, definerer regulerende myndighed som den myndighed, den enkelte medlemsstat skal udpege efter elmarkedsdirektivets artikel 57, stk. 1.

Forsyningstilsynet finder herefter, at Forsyningstilsynet som den regulerende myndighed for Danmark har national, processuel kompetence til at træffe afgørelser om nationale metoder m.v., inkl. undtagelser og fritagelser af karakter som vilkår og betingelser for metoder m.v., efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 1 og 2. Forsyningstilsynets afgørelseskompetence understøttes dertil af en fortolkning af disse danske regler, set i lyset af elmarkedsdirektivets artikel 59, stk. 7, jævnfør artikel 57, stk. 1, og som direkte virkning af elmarkedsforordningens artikel 2, nr. 2.

Forsyningstilsynet vil derimod skulle træffe afgørelse om den aktuelt ansøgte fritagelse på utvivlsomt, materielt grundlag af elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt.

**KRAVET OM ØKONOMISK EFFEKTIVITET**

Forsyningstilsynet bemærker, at elmarkedsforordningens 6, stk. 9, 1. pkt., fastsætter som kriterier for, at Energinet kan få Forsyningstilsynets godkendelse af en fritagelse fra særskilt indkøb i DK2 af FCR-N til opregulering og FCR-N til nedregulering, at Energinet

via en evaluering skal påvise, at fritagelsen vil føre til en større økonomisk effektivitet end i situationen uden en fritagelse.

Forsyningstilsynet finder under hensyn til det forvaltningsretlige proportionalitetsprincip, at Energinets ansøgning af 28. juni 2021 opfylder formkravet om en TSO-evaluering til påvisning af økonomisk effektivitet efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt.

Energinets begrundelse for den ansøgte fritagelse er, at Energinet, Svenska kraftnät, og potentielle leverandører af FCR-N hver især har behov for mere tid til at udarbejde og implementere de nærmere tekniske produktspecifikationer for levering af FCR-N som et asymmetrisk produkt.

Forsyningstilsynet finder, at der kan være risici forbundet med en for hurtig overgang fra et symmetrisk produkt til et asymmetrisk produkt, som derved vil kunne reducere den samlede, tilbudte kapacitet og dermed lede til en mindsket økonomisk effektivitet på kort sigt. Forsyningstilsynet finder således, at Energinet har påvist, at den aktuelt ansøgte fritagelse vil føre til en større økonomisk effektivitet end i situationen uden en fritagelse, som krævet efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt.

Forsyningstilsynet har således fundet, at der er det fornødne, saglige grundlag for at træffe afgørelse om at godkende efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt., at Energinet kan fritages fra at foretage særskilt indkøb i DK2 af balanceringskapacitet i form af FCR-N til opregulering og FCR-N til nedregulering.

Forsyningstilsynet bemærker herved, at elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 3. pkt., jf. 2. pkt., fastsætter visse nærmere følgevirkninger af en fritagelse efter forordningens artikel 6, stk. 9, 1. pkt. Forsyningstilsynet lægger til grund, at disse følgevirkninger om kontraheringsfrist og kontraktperiode enten allerede er opfyldt eller ikke er relevante for den aktuelle fritagelse. Eftersom FCR udgør en hurtigt aktiveret reserve og kan karakteriseret som balanceringskapacitet, der ikke er baseret på standardprodukter.

### **FRITAGELSENS GYLDIGHEDSPERIODE**

Energinet har ansøgt om fritagelsen for en 4-årig-periode, fra og med den 1. januar 2020 og til og med den 31. december 2023.

Forsyningstilsynet lægger til grund, at den 1. januar 2020 som ansøgt startdato for fritagelsen beror på, at elmarkedsforordningens artikel 71, stk. 2, fastsætter, at forordningen finder anvendelse fra den 1. januar 2020. Herunder forordningens artikel 6, stk. 9, hvorefter der som hovedregel skal ske særskilt og asymmetrisk indkøb af balanceringskapacitet til op- og nedregulering, idet der dog kan gives til fritagelse fra hovedreglen til samlet og symmetrisk indkøb af balanceringskapacitet til op- og nedregulering.

Dertil finder Forsyningstilsynet og den svenske regulator, at FCR-N skal anses for og behandles som balanceringskapacitet. Regulatorerne fra de andre nordiske lande har dog udtalt på et møde den 18. juni 2020, hvor Energinet var til stede, at de ikke finder eller er usikre på, om FCR-N skal anses for og behandles som balanceringskapacitet.

Det er således formentlig som konsekvens af og i respekt for både elmarkedsforordningens anvendelsestidspunkt fra den 1. januar 2020 og Forsyningstilsynets tilgang til, at

FCR-N skal anses for og behandles som balanceringskapacitet, at Energinet har ansøgt om fritagelsen med tilbagevirkende, begunstigende kraft fra og med den 1. januar 2020.

Forsyningstilsynet har imidlertid ikke kompetence til at træffe afgørelser om godkendelse af nationale metoder til at fastsætte vilkår og betingelser med tilbagevirkende kraft i forhold til Energinet.

Forsyningstilsynet henviser herved til, at Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metoder m.v., inkl. undtagelser og fritagelser af karakter som vilkår og betingelser for Energinets metoder m.v., er en forudsætning for Energinets efterfølgende anvendelse af disse metoder, undtagelser, fritagelser m.v. Jævnfør metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, som fortolket set i lyset af udtrykket, metoder inden de træder i kraft, i elmarkedsdirektivets artikel 59, stk. 7.

Forsyningstilsynet bemærker dog også, at Energinet oprindeligt har ansøgt om fritagelsen for en 4-årig periode, og at fritagelsen hænger sammen med Energinets og Svenska kraftnäts forslag til en metode for indkøb og udveksling i DK2 og i Sverige af bl.a. FCR-N. Denne metode skal dertil godkendes senest den 1. juni 2022 ifølge EU-fristregler.

Forsyningstilsynet finder herefter at kunne fastsætte, at Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse har virkning for Energinet for en 4-årig periode fra og med den 1. i den førstkommande måned efter, at Forsyningstilsynets afgørelse om fritagelse er meddelt Energinet. Energinet råder herefter selv over, om Energinet vil benytte sig af den fulde 4-årige periode.

Forsyningstilsynet konstaterer dertil, at det ikke er afklaret i kredsen af de nordiske landes regulatorer, om FCR-N skal anses for og behandles som balanceringskapacitet efter EU's regler. Forsyningstilsynet forventer derfor ikke at problematisere, hvis Energinet i faktisk forstand foretager samlet og symmetrisk indkøb i DK2 af FCR-N til op- og nedregulering fra og med den 1. januar 2020, og indtil den aktuelle fritagelse får virkning.

## OFFENTLIGGØRELSE AF AFGØRELSEN

Forsyningstilsynets afgørelse offentliggøres i Forsyningstilsynets Afgørelsesdatabase på Forsyningstilsynets hjemmeside, <https://afg.forsyningstilsynet.dk/>.

Offentliggørelsen sker på grundlag af elforsyningslovens § 78 b, stk. 1, som fortolket set i lyset af artikel 59, stk. 8, jf. stk. 7, i direktiv (EU) 2019/944. Denne fortolkning indebærer, at der skal ske offentliggørelse af Forsyningstilsynets afgørelser, hvad enten de træffes efter elforsyningsloven eller efter EU-retsakter med direkte virkning. Herunder den aktuelt relevante Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet, der betegnes elmarkedsforordningen.

## KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021.

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



Klagen indgives til:

Energiklagenævnet  
Nævneshuset  
Toldboden 2  
8800 Viborg  
Telefon +45 72 40 56 00  
E-mail-adresse [ekn@naevneshuset.dk](mailto:ekn@naevneshuset.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

Carl Helman

Fuldmægtig