



20. december 2021

J.nr.: 21/02076
niro

Afgørelse om Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022

RESUMÉ

Energinet, der er transmissionssystemoperatør (TSO) i Danmark, har i samarbejde med de øvrige EU-medlemslandes transmissionssystemoperatører anmeldt en metode for anvendelse af flaskehalsindtægter. Efter en forudgående høring af de regulerende myndigheder og relevante interessenter har Det Europæiske Net af Elektricitetstransmissionssystemoperatører, herefter ENTSO-E, indgivet en samlet metodeanmeldelse på vegne af transmissionssystemoperatørerne i EU til Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder, herefter ACER. ACER har den 23. december 2020 godkendt ENTSO-E's metode.

På baggrund af ENTSO-E's samlede metodeanmeldelse, der er godkendt af ACER, har Energinet indsendt en plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022. Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter indeholder en identifikation af de relevante omkostninger, en gennemgang af, hvilke dele af det danske transmissionsnet udlandsforbindelserne er afhængige af samt en præsentation af de fordelingsnøgler, som Energinet har benyttet til fordelingen af de omkostninger, der ikke direkte kan henføres til udlandsforbindelser.

Forsyningstilsynet forstår ACER's metodegodkendelse således, at Forsyningstilsynet inden 31. december 2021 skal træffe afgørelse om den plan Energinet har indsendt vedrørende anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022.

Forsyningstilsynet godkender Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022 jf. Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet, artikel 19, stk. 4, 1. pkt. og i henhold til art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode samt ACER's metodegodkendelse. Afgørelsen træffes på det foreliggende grundlag, men udelukker ikke et evt. senere tilsyn med Energinets anvendelse af flaskehalsindtægterne.

Forsyningstilsynet henstiller til, at Energinet for så vidt muligt bogfører omkostninger vedrørende udlandsforbindelser på direkte henførbare poster i regnskabet. Forsyningstilsynet anmoder om, at Energinet fremsender en plan for prioriterede projekter i forbindelse med indsendelsen af fremtidige planer for anvendelse af flaskehalsindtægter. Dette er med henblik på at sikre, at flaskehalsindtægter benyttes til at udbygge de udlandsforbindelser, hvor flaskehalsindtægterne opstår.

FORSYNINGSTILSYNET
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

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

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022 – som er beskrevet i Energinets notat "Anvendelse af indtægter fra udvekslingsforbindelser i henhold til ACER metode1" jf. Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet art. 19, stk. 4, 1. pkt. og i henhold til art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode samt den af ACER godkendte metode. Forsyningstilsynets afgørelse er truffet på baggrund af det foreliggende grundlag, men udelukker ikke et evt. senere tilsyn.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet, herefter elforordningen, artikel 19 regulerer, hvordan indtægter fra udlandsforbindelser skal anvendes og har til formål at sikre, at der er tilstrækkelig udvekslingskapacitet mellem EU-landene. Indtægterne fra flaskehalse skal benyttes efter den metode, der er godkendt af ACER. Transmissionssystemoperatørerne har senest den 31. september 2021 indmeldt den forventede anvendelse af flaskehalsindtægter for 2022 efter metoden, hvorefter det nationale tilsyn skal træffe afgørelse herom senest den 31. december 2021 jf. art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode.

ENTSO-E har den 3. juli 2020 på baggrund af artikel 19, stk. 4, i elforordningen anmeldt en metode til ACER vedrørende brugen af flaskehalsindtægter: "TSO's proposal for the Use of Congestion Income Methodology in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity" – herefter TSO'ernes metode.

ACER har den 23. december 2020 godkendt TSO'ernes metode ved "Decision No 38/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23. December 2020 on the methodology for the use of congestion income for the purposes referred to in article 19(2) of regulation (EU) 2019/943 in accordance with article 19(4) of regulation (EU) 2019/943" – herefter ACER's metodegodkendelse.

Energinet har ved mail af den 30. september 2021 fremsendt notatet "Anvendelse af indtægter fra udvekslingsforbindelser i henhold til ACER metode" til Forsyningstilsynet.

Efter aftale med Forsyningstilsynet har Energinet ved mail af den 11. november fremsendt en opdateret plan for anvendelse af flaskehalsindtægter "Anvendelse af indtægter fra udvekslingsforbindelser i henhold til ACER metode1" – herefter Energinets notat. Opdateringen angår alene bilag 3, der indeholder en oversigt over, hvilke omkostninger flaskehalsindtægterne forventes anvendt på i 2022.

Energinet har på et møde med Forsyningstilsynet den 26. november 2021 redegjort for, hvorledes omkostninger til udlandsforbindelser allokeres, samt hvorledes omkostningerne fordeles på de omkostningskategorier, der vedrører udlandsforbindelser, ud fra forskellige fordelingsnøgler.

Energinet har ved mail af den 26. november 2021 fremsendt et regneark, hvori blandt andet beregning af fordelingsnøglen, der angiver 400 kV-nettets andel af det samlede transmissionsnet, samt andre beregninger fremgår.

Energinet har ved mail af den 6. december 2021 fremsendt beregningsgrundlaget for den fordelingsnøgle, der angiver, hvor stor en del af 400 kV-nettet der benyttes til udlandsforbindelser – herunder import, eksport og transit.

Forsyningstilsynet har ved telefonsamtale den 16. december 2021 stillet Energinet spørgsmål vedrørende formlen for fordelingsnøglen vedrørende transit. Energinet har redegjort for, at beregningerne bygger på nettoimport og nettoeksport og ikke import og eksport som angivet i formlen for fordelingsnøglen i Energinets notat.

GENNEMGANG AF ENERGINETS PLAN FOR ANVENDELSE AF FLASKEHALS- INDTÆGTER

Energinets notat samt senere fremsendte regneark indeholder:

- En beskrivelse af det danske transmissionsnet,
- En redegørelse for hvilke dele af det danske transmissionsnet udlandsforbindelserne er afhængige af,
- En præsentation af de fordelingsnøgler, som Energinet har benyttet til fordeling af den del af omkostningerne, der ikke umiddelbart kan identificeres og direkte henføres til udlandsforbindelser,
- Identifikation af de relevante omkostninger, som lever op til formålene beskrevet i TSO'ernes metode,
- En tabel indeholdende Energinets forventede flaskehalsindtægter i 2022 fordelt på de forskellige formål

Energinet redegør i notatet "Anvendelse af indtægter fra udvekslingsforbindelser i henhold til ACER metode1" (herefter Energinets notat) for, hvilke omkostninger flaskehalsindtægterne forventes at dække i 2022 – herunder en overordnet beskrivelse af, hvorledes beløbene på de forskellige omkostningskategorier er beregnet.

Af tabel 1 nedenfor fremgår Energinets plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2022 – som angivet i Energinets notat.

**TABEL 1 | ENERGINETS PLAN FOR ANVENDELSE AF FLASKEHALSINDTÆGTER
2022**

	Beløb i mio. kr.	E2022
	Indtægter fra udvekslingsforbindelser kan anvendes til følgende relevante omkostninger:	1.624
i	Remedial actions (Modhandel, specialregulering, nedlukning af vind mv.)	0
ii	Curtailed transmissions rights	0
iii	Finansielle omkostninger ved hedging	0
iv	UIOSI	0
v	RSC	-26
	Investering og finansielle omkostninger ved igangværende ny- og reinvesteringer i aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet	0
vi a)	Demonteringsomkostninger	0
vi b)	Modningsomkostninger	0
	Investering og finansielle omkostninger ved tidligere investeringer i aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet	-304
vii a)	Kapitalomkostninger i afskrivningsperioden	-385
vii b)	Vederlag/Tilskud	81
vii c)	Leasingomkostninger	0
viii	Andre omkostninger relateret til netinvesteringer	-464
viii a)	Drift og vedligehold af aktiver	-221
viii b)	Skatter relateret til aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet	-35
viii c)	Nettab	-208
viii d)	Hensættelser til demontering, omkostninger til forsikringer, arbejdsmiljø (rescue concepts) og vedligeholdelsesteams	0
ix	Andre omkostninger relateret til optimeret brug af eksisterende og nye aktiver	-250
ix a)	E.on abonnement	-55
ix b)	Statnetts andel af flaskehalsindtægter	-30
ix c)	Markedsgebyrer relateret til udlandsforbindelser	-8
ix d)	Systemydelse	-156
	Omkostninger i alt (netto)	-1.044
	Rest til Opsparing på separat konto og/eller tarifiedsættelse	580

Kilde: Energinets notat - bilag 3

Overordnet set, kan omkostningerne i tabel 1 opdeles i to kategorier. En hvor omkostningerne kan henføres direkte til udlandsforbindelser samt en, hvor omkostningerne til udlandsforbindelser ikke er direkte henførbare og derfor bør beregnes som en andel af de samlede omkostninger baseret på fordelingsnøgler. I det følgende gennemgås de forskellige kategorier af omkostninger, samt Energinets plan for hvordan omkostningerne fordeles i kategorien for ikke direkte henførbare omkostninger.

DIREKTE HENFØRBARE OMKOSTNINGER

Energinet har på et møde den 26. november 2021 forklaret, at nogle omkostninger vedrører specifikke poster i regnskabet. De forventede omkostninger som vedrører direkte henførbare omkostninger er derfor fastlagt ud fra faktiske beløb, der kan læses direkte af regnskabet. Omkostningerne angivet i boks 1 kan Energinet henføre direkte til udlandsforbindelser.

BOKS 1 | DIREKTE HENFØRBARE OMKOSTNINGER

Omkostninger til det regionale koordinationscenter (RCC)

Vederlag/tilskud

E.on abonnement

Statnetts andel af flaskehalsindtægter

Markedsgebyrer relateret til flaskehalsindtægter

Kilde: Energinets notat

OMKOSTNINGER FORDELT UD FRA FORDELINGSNØGLER

Nogle omkostninger, der vedrører udlandsforbindelser, bogføres ikke på separate poster, men er en del af Energinets samlede omkostninger. Andelen af Energinets samlede omkostninger, der vedrører udlandsforbindelser, skal derfor udskilles af de samlede omkostninger via passende fordelingsnøgler. Boks 2 angiver de omkostninger, der ifølge Energinet ikke kan henføres direkte til specifikke poster i Energinets regnskab.

BOKS 2 | OMKOSTNINGER FORDELT UD FRA FORDELINGSNØGLER

Kapitalomkostninger i afskrivningsperioden

Drift og vedligehold af aktiver

Skatter relateret til aktiver, der bidrager til at fastholde eller øge udvekslingskapacitet

Nettab

Kilde: Energinets notat

Ifølge Energinets notat skal man kigge på hvilke dele af nettet, der benyttes til at opretholde eller øge kapaciteten på udlandsforbindelser. Energinet bemærker, at hele HVDC-nettet benyttes til udlandsforbindelser, mens kun dele af AC-nettet benyttes. Mere specifikt angiver Energinet, at kun en del af 400 kV-nettet benyttes. Energinet argumenterer på s. 6 i Energinets notat for, at hele 400 kV-nettet er afgørende for, at opretholde eller øge kapaciteten på udlandsforbindelserne:

I et transmissionsnet med afstande mellem produktionssteder, forbrugssteder og udlandsforbindelser, er det pr. definition ikke hensigtsmæssig eller praktisk muligt at bestemme hver linje eller stationens betydning. Ved at fjerne en given linje eller en bestemt station, så vil det have konsekvenser, der også vil påvirke kapaciteten på en eller flere udlandsforbindelser. Både linjer og stationer planlægges og bygges til flere formål, hvor handel med udveksling til udlandet og kapacitet på disse forbindelser er et af disse formål. Ældre netanlæg, der blev bygget før nogle af de eksisterende udlandsforbindelser vil også være en del af det samlede billedet, da de er en del af det samlede elsystem. Nye linjer og stationer vurderes således også i forhold til, hvordan de bedst tilpasses og dimensioneres i forhold til det eksisterende netsystem. Udlandsforbindelserne nyder således godt af et stærkt indenlandsk transmissionsnet med god transmissionskapacitet.

Derfor har Energinet vurderet, at hele 400 kV - transmissionsnettet i udgangspunktet anses for at være afgørende for at opretholde eller øge kapaciteten på udvekslingsforbindelserne. Dette skyldes, at det samlede transmissionsnet er afgørende for at forbinde produktion, forbrug og rådighed på udvekslingsforbindelserne.

Energinet argumenterer i ovenstående for, at det samlede transmissionsnet er afgørende for at forbinde produktion, forbrug og rådighed på udvekslingsforbindelserne. 400 kV-nettet er en del af Energinets samlede AC-net. Så for at kunne beregne, hvor stor en andel af de samlede omkostninger, som vedrører udlandsforbindelser, skal 400 kV-nettets andel af det samlede AC-net først beregnes. Denne andel kan så benyttes som en del af fordelingsnøglen, for de omkostninger, som ikke er direkte henførbare.

Energinet beregner andelen af 400 kV-nettet til at udgøre 27% af det samlede AC-net.

Af Energinets notat fremgår det desuden, at andelen af 400 kV-nettet, der antages at understøtte udlandsforbindelserne og dermed indgår i beregningen af omkostningerne, der kan dækkes af flaskehalsindtægter, kan beregnes ved følgende formel – herefter transitnøglen:

$$\frac{\text{Transit} + \frac{1}{2} * (\text{Import} + \text{Eksport})}{\text{Transit} + \text{Forbrug} + \text{Eksport}}$$

Ved opfølgende telefonsamtale mellem Forsyningstilsynet og Energinet den 16. december 2021 har Energinet præciseret, at formlen skal indeholde nettoimport og nettoeksport og ikke import og eksport. Desuden er Transit = min (eksport, import). Den opdaterede nøgle ser således ud:

$$\frac{\text{Transit} + \frac{1}{2} * (\text{Nettoimport} + \text{Nettoeksport})}{\text{Transit} + \text{Forbrug} + \text{Nettoeksport}}$$

Transitnøglen ovenfor udtrykker, ifølge Energinet, den andel af det samlede transportbehov i det danske elsystem (nævneren), der udgøres af transporterne på udvekslingsforbindelserne (tælleren), men hvor andelen af nettoeksport og nettoimport kun medregnes med 50%, da det kun transporteres mellem produktions-/forbrugsstedet og udlandsforbindelsen. Formlen kan ifølge Energinet benyttes som fordelingsnøgle til at beregne, hvor stor en del af 400 kV-nettet der benyttes til udlandsforbindelser, og dermed hvor stor en andel af omkostningerne, der kan dækkes af flaskehalsindtægter.

BEREGNING AF KAPITALOMKOSTNINGER I AFSKRIVNINGSPERIODEN

Energinet forklarer i Energinets notat, at kapitalomkostninger er summen af den årlige afskrivning og de årlige finansielle omkostninger, samt at den bogførte værdi af netanlæggene danner grundlag for beregningen af kapitalomkostninger. Da hele DC-nettet og en del af AC-nettet antages at være afgørende for at forbinde produktion, forbrug og rådighed på udvekslingsforbindelserne, beregnes kapitalomkostningerne ud fra denne antagelse.

Ifølge Energinet kan afskrivninger på DC-nettet tages direkte fra regnskabet, mens afskrivninger på den relevante del af AC-nettet beregnes som den andel af afskrivninger på 400 kV-nettet som er relevant for udlandsforbindelser. Energinet benytter derfor

transitnøglen, som angiver andelen af 400 kV-nettet, der benyttes til udlandsforbindelser.

For at beregne de finansielle omkostninger, redegør Energinet for, at ud af de samlede finansielle omkostninger beregnes DC-nettets andel ud fra DC-nettets andel af det samlede transmissionsnet og tilsvarende for 400 kV-nettet, dog ganges 400 kV-nettets andel derudover med transitnøglen, for at beregne de relevante finansielle omkostninger.

BEREGNING AF DRIFT OG VEDLIGEHOLD OG NETTAB

I omkostningskategorien "Drift og vedligehold" indregner Energinet ifølge fremsendte regneark følgende poster:

- Drift HVDC anlæg
- Havarier DC
- Kontrolcenter
- Drift AC
- Indirekte EI-TO (ledere, stab uddannelse etc.)
- Koncerninterne køb

"Drift HVDC anlæg" og "Havarier DC" indgår 100% i de omkostninger, der forventes dækket af flaskehalsindtægter. "Drift AC", "Indirekte EI-TO" og "Koncerninterne køb" beregnes ud fra hhv. DC nettets og 400 kV-nettets andel af det samlede net samt transitnøglen. Omkostninger til "Kontrolcenter" beregnes ud fra DC nettets og 400 kV-nettets andel af det samlede net.

Nettab beregnes specifikt ud fra hvilke forbindelser, der er tale om. Nettab på udlandsforbindelser indgår 100%, mens nettab på 400 kV-nettet beregnes ud fra 400 kV-nettets andel af det samlede net samt transitnøglen.

BEREGNING AF SYSTEMYDELSER

Energinet foreslår i Energinets notat en ny metode til beregning af systemydelse, som bygger på en forudsætning om, at reserver dimensioneres efter, at systemet skal kunne tåle udfald af største enhed. Energinet foreslår derfor, at der i flaskehalsregnskabet indregnes indkøb af den del af reserver, som skal tilkøbes ekstra i forhold til en situation uden udlandsforbindelser.

Energinet beregner først forskellen mellem det samlede forventede indkøb af reserver målt i MW i 2022 med største enheds behov ved udfald – ligeledes målt i MW. Forskellen beregnes for hhv. DK1 og DK2. Disse relative forskelle målt i MW omregnes ifølge Energinet til omkostninger ud fra budgetterede omkostninger i 2022 til reserver.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet anser de to hvile-i-sig-selv-regulerede datterselskaber Energinet El-transmission A/S (CVR nr. 39 31 48 78), Energinet Elsystemansvar A/S (CVR nr. 39 31 49 59) som parter i sagen. Dette beror på, dels at begge datterselskaber er omfattet af den økonomiske regulering af Energinet, dels at flaskehalsindtægterne er svære umiddelbart at isolere til et selskab frem for et andet, da indtægterne bogføres i EI-SO, mens omkostningerne, der skal dækkes af flaskehalsindtægter, primært ligger i EI-TO.

Desuden anser Forsyningstilsynet myndighedsenheden hos Energinet (Energinet SOV – CVR nr. 28 98 06 71) som partsrepræsentant for de to selskaber.

HØRING

Forsyningstilsynet har sendt udkast til afgørelse i partshøring hos Energinet SOV, Energinet Eltransmission A/S og Energinet Elsystemansvar A/S den 20. december 2021 med høringsfrist den 22. december 2021. Høringsfristen er sat efter forudgående aftale med sagens parter.

Energinet har ved mail af den 21. december 2021 fremsendt høringssvar til udkast til afgørelse. Af høringssvaret fremgår det, at Energinet ikke har nogen bemærkninger til afgørelsen.

RETSGRUNDLAG

Retsgrundlaget for Forsyningstilsynets afgørelse om Energinets plan for brug af flaskehalsindtægter i 2022 gennemgås nedenfor.

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943, om det indre marked for elektricitet, artikel 19, stk. 1-4, er sålydende:

Artikel 19

Flaskehalsindtægter

1. Procedurene for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der gælder for en på forhånd fastsat tidsramme, må kun frembringe indtægter i tilfælde af kapacitetsbegrænsninger, som opstår for den pågældende tidsramme, medmindre der er tale om nye samkøringslinjer, der er omfattet af en undtagelse i henhold til artikel 63 i denne forordning, artikel 17 i forordning (EF) nr. 714/2009 eller artikel 7 i forordning (EF) nr. 1228/2003. Proceduren for fordelingen af disse indtægter kan revideres af de regulerende myndigheder og må hverken forvride fordelingsprocessen til gavn for en part, der anmoder om kapacitet eller energi, eller mindske incitamentet til at reducere kapacitetsbegrænsninger.
2. De følgende formål skal have prioritet for så vidt angår tildeling af indtægter, der stammer fra tildeling af overførselskapacitet:
 - a) sikring af, at den tildelte kapacitet står til rådighed, herunder compensation for bindende kapacitet, eller
 - b) bevarelse eller forøgelse af overførselskapacitet gennem optimering af brugen af eksisterende samkøringslinjer ved hjælp af koordinerede, afhjælpende foranstaltninger, hvor det er relevant, eller dækning af omkostninger som følge af netinvesteringer, der er relevante for at mindske kapacitetsbegrænsning på samkøringslinjer.
3. Når de prioriterede formål i stk. 2 er blevet opfyldt på passende vis, kan indtægterne anvendes som indtægt, der skal tages i betragtning af de regulerende myndigheder, når metoden til beregning af nettariffer eller til fastsættelse af nettariffer, eller begge, godkendes. Resten af indtægterne indsættes på en separat intern konto, indtil det tidspunkt hvor de kan benyttes til formålene i stk. 2.
4. Anvendelsen af indtægterne i overensstemmelse med stk. 2, litra a) eller b), sker efter en metode, som foreslås af transmissionssystemoperatørerne efter høring af regulerende

myndigheder og relevante interessenter og efter ACER's godkendelse. Transmissionssystemoperatørerne forelægger ACER den foreslåede metode senest den 5. juli 2020. ACER træffer afgørelse om den foreslåede metode inden for en frist på seks måneder efter modtagelsen heraf.

ACER kan anmode transmissionssystemoperatører om at ændre eller ajourføre den i første afsnit omhandlede metode. ACER træffer afgørelse om den ændrede eller ajourførte metode senest seks måneder efter forelæggelsen heraf.

I metoden angives som minimum, på hvilke betingelser indtægterne kan anvendes til de i stk. 2 omhandlede formål, på hvilke betingelser disse indtægter kan indsættes på en separat intern konto med henblik på fremtidig anvendelse til disse formål, og hvor længe disse indtægter kan forblive indsat på en sådan konto.

“TSO’s proposal for the Use of Congestion Income Methodology in accordance with the Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity” (TSO’ernes metode) artikel 4, stk. 5 og stk. 7, er sålydende:

Article 4

National processes for advance communication

5. A first advance communication from the TSO to the relevant NRA is due by 30th September 2021. It shall concern the use of CI for the calendar year 2022.

7. Pursuant to Article 19(1) of Regulation 2019/943, the TSO advance communication is subject to review by the NRA, which may request or, after consulting the TSO, decide changes.

The NRA shall decide by 31st December on the use of CI during the next calendar year(s), including on the relevance to the priority objectives of the cost categories communicated by the TSO and, where relevant, on the multi-year estimate for the separate internal account line.

In doing so, the NRA shall indicate for which of the cost categories (i) to (ix) of Article 3(1) of this Methodology the TSO shall use CI and, if relevant, place CI in the separate internal account line.

Det følger af artikel 4, stk. 5, ovenfor, at transmissionssystemoperatørerne i de respektive medlemslande skal indsende en plan til det nationale tilsyn, for så vidt angår, hvilke formål flaskehalsindtægterne for 2022 skal benyttes. Tilsynet skal senest den 31. december 2021 godkende den indsendte plan jf. artikel 4, stk. 7 i den af TSO foreslåede metode.

“ACER Decision 38-2020 on use of Congestion Income methodology Decision No 38/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23 December 2020” (ACERs metodegodkendelse) artikel 1, er sålydende:

Article 1

The Proposal for the Methodology for the Use of Congestion Income for the purposes referred to in Article 19(2) of Regulation (EU) 2019/943 in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 is approved as set out in Annex I to this Decision.

Annex I: Methodology for the Use of Congestion Income according to article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943 (separate file, as transmitted by ENTSO-E)

“ACER Decision 38-2020_Use of Congestion Income - Methodology - Annex I”, som der refereres til i ovenstående, er en gengivelse af TSO'ernes metode.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om Energinets fremsendte plan for anvendelse af indtægter fra udlandsforbindelser i 2022 i henhold til ACER's metodegodkendelse.

Afgørelsen er truffet i medfør af artikel 19, stk. 4, 1. pkt. i elforordningen og i henhold til art. 4, stk. 7, i den af ENTSO-E foreslåede metode samt ACER's metodegodkendelse.

Forsyningstilsynet forstår ACER's metodegodkendelse således, at Forsyningstilsynet inden 31. december 2021 skal træffe afgørelse om den af Energinet fremsendte plan for anvendelse af flaskehalsindtægter i 2021. Planen er et første bud på, hvordan Energinets flaskehalsindtægter skal anvendes på de formål, som er angivet i ACER's metodegodkendelse. Forsyningstilsynets afgørelse er truffet på baggrund af det foreliggende grundlag, men udelukker ikke et evt. senere tilsyn med Energinets anvendelse af flaskehalsindtægterne.

Forsyningstilsynet vurderer, at de omkostningskategorier, som er angivet i tabel 1 og stammer fra Energinets notat er i overensstemmelse med de omkostningskategorier, som ACER har godkendt ved TSO'ernes metodegodkendelse.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at Energinets redegørelse for direkte henførbare og ikke direkte henførbare omkostninger er korrekt, men henstiller til, at Energinet bestræber sig på, at bogføre så mange omkostninger som muligt på direkte henførbare poster.

I forhold til fordelingsnøglerne for hhv. 400 kV-nettets andel af det samlede AC-net samt andelen af 400 kV-nettet, som benyttes til udlandsforbindelser vurderer Forsyningstilsynet, at nøglerne bygger på rimelige antagelser. Dog bemærker Forsyningstilsynet, at det er beregningen, som blev præciseret ved telefonsamtale mellem Forsyningstilsynet og Energinet den 16. december 2021, samt fremgår af det fremsendte regneark, der godkendes – dvs. hvor formlen bygger på ”nettoimport” og ”nettoeksport” og ikke ”eksport” og ”import”. Forsyningstilsynet henstiller til, at formlen i Energinets notat ændres til ligeledes at indeholde ”nettoeksport” og ”nettoimport” frem for ”eksport” og ”import”.

Forsyningstilsynet anmoder om, at Energinet i forbindelse med fremsendelsen af fremtidige planer for anvendelse af flaskehalsindtægter vedlægger en plan for prioriterede projekter. Dette er med henblik på at sikre, at flaskehalsindtægterne benyttes til at udbygge de udlandsforbindelser, hvor flaskehalsindtægterne opstår.

KLAGEVEJLEDNING

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

være skriftlig og være indgivet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf.: 72 40 56 00
E-mail: 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 Energiklagenævnes hjemmeside www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Nina Romby
Specialkonsulent
Tlf. 4171 5376
niro@forsyningstilsynet.dk