

Høringsnotat

Kontor/afdeling
SEKT/FOR

Dato
08-02-2023

J nr. 2022 - 17997

/BRT

Høringsnotat vedr. forslag til bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder

Forslag til bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder blev sendt i ekstern høring den 30. september 2022 med frist for afgivelse af høringssvar den 4. november 2022. Der er modtaget i alt 7 høringssvar i høringsperioden.

Følgende 7 høringsparter har fremsendt bemærkninger til bekendtgørelsen:

- **Cerius-Radius**
- **Dansk Fjernvarme**
- **Green Power Denmark (herefter GPD)**
- **Netselskabet N1**
- **Norlys Holding A/S (herefter Norlys)**
- **Tekniq Arbejdsgiverne (herefter Tekniq)**

I det følgende vil de væsentligste punkter i de indkomne høringssvar blive gennemgået efterfulgt af ministeriets bemærkninger for hvert emne. Bemærkningerne er markeret med kursiv. For detaljerede oplysninger om svarenes indhold henvises der til de fremsendte høringssvar, som kan ses på høringsportalen

Udover nedenstående er mindre, formelle, tilpasninger af bekendtgørelsen, uden materiel virkning, foretaget.

1.0 Generelt

Generelt – Håndtering af omkostninger til behandling af ansøgninger om direkte linjer i indtægtsrammerne.

Dansk Fjernvarme, Cerius-Radius og GPD anerkender, at omkostningerne til behandling af ansøgninger til direkte linjer bør afholdes af ansøger gennem gebyropkrævning. Cerius-Radius og GPD ønsker, at omkostninger til behandling af ansøgningerne, i modsætning til det foreslåede, indgår i indtægtsrammen. Herved sikres det, at omkostningerne reguleres, underlægges effektiviseringskrav og

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

rekalibreres. Dansk Fjernvarme påpeger, at der ikke er noget til hinder for, at omkostningerne kan opkræves som gebyr hos ansøger, selvom omkostninger indgår i indtægtsrammen.

Ministeriets bemærkninger:

Ministeriet anerkender, at regulering af netvirksomhedernes omkostninger som monopolselskaber er tungtvejende og bør håndteres inden for indtægtsrammen

Bekendtgørelsen vil blive tilpasset så omkostningerne til behandling af ansøgninger til direkte linjer indgår i indtægtsrammerne via tillæg.

Generelt – Benchmarking af omkostninger

Tekniq påpeger, at netvirksomhedernes omkostninger til behandling af ansøgningerne bør benchmarkes mod hinanden, så store forskelle i omkostningerne til sagsbehandling undgås.

Ministeriets bemærkninger:

Som følge af de indkomne høringssvar vil Energistyrelsen justere bekendtgørelsen, så omkostningerne til behandling af ansøgninger indgår i indtægtsrammerne via tillæg. Det medfører, at der gives tillæg for faktiske omkostninger i forbindelse med sagsbehandling, og at disse omkostninger kan indgå i netvirksomhedernes benchmarking sammen med netvirksomhedernes øvrige omkostninger.

Høringssvaret giver derfor ikke anledning til yderligere justeringer af bekendtgørelsen.

Generelt – Håndtering af anlægsomkostninger ved direkte linjer

Cerius-Radius og GPD påpeger, at indtægtsrammebekendtgørelsen ikke tager stilling til, hvordan anlægsomkostninger, der afholdes af netvirksomhederne i forbindelse med anlæggelse af direkte linjer, håndteres. Green Power Denmark ønsker en klar hjemmel til at netvirksomhederne kan opnå tillæg til anlægsomkostninger som følge af direkte linjer. Tillæggene i indtægtsrammen skal dække omkostninger til eventuelle forstærkninger af det kollektive net.

Ministeriets bemærkninger:

Det er Energistyrelsens opfattelse, at de anlægsomkostninger, der vil skulle afholdes af netvirksomhederne i forbindelse med direkte linjer, som hovedregel følger af det nye tilsluttede produktion og forbrug og ikke den direkte linje i sig selv, da linjen blot forbinder produktion og forbrug til nettet. Det gælder både for de direkte tilslutningsomkostninger, som i dag dækkes af tilslutningsbidrag, og eventuelle bagvedliggende netforstærkninger, som i dag dækkes af tillæg. Det er Energistyrelsens opfattelse er, at netvirksomhederne ikke bør stilles anderledes ved tilslutninger af direkte linjer, end ved tilslutning af individuelle anlæg. Indtægtsrammeforøgelser vil derfor ske efter samme regler, som hvis forbruget eller produktionen var tilsluttet individuelt.

Generelt – Håndtering af øvrige omkostninger forbundet med direkte linjer.

Cerius-Radius påpeger, at det bør fremgå klart, at netvirksomhederne har mulighed for at opkræve gebyrer for behandling og fremskaffelse af oplysninger til ansøgningerne, selvom ansøgninger senere trækkes tilbage.

Ministeriets bemærkninger:

Energistyrelsen anerkender behovet for, at netvirksomhederne kan få godtgjort sine udgifter ifm. fremskaffelse af oplysningerne uanset, om ansøgningen færdigbehandles. Indtægtsrammebekendtgørelsen vil blive tilpasset, så de administrative omkostninger i forbindelse med ansøgninger om direkte linjer udløser tillæg til indtægtsrammen. Disse tillæg kan opkræves hos ansøgeren til den direkte linje, uanset om ansøgningen ender med at blive gennemført. Ansøgningsvejledningen til direkte linjer vil påpege, at gebyret for fremskaffelse af oplysninger og andre administrative omkostninger, skal betales, uanset om ansøgningen gennemføres eller ej.

Sagsbehandling – Frister for sagsbehandling af ansøgninger

Tekniq ønsker, at der fastsættes sagsbehandlingsfrister for netvirksomhedernes behandling af ansøgninger til direkte linjer for at sikre, at den grønne omstilling ikke forsinkes.

Ministeriets bemærkninger:

Indtægtsrammebekendtgørelsen fastsætter reglerne for netvirksomhedernes økonomi, og det vil derfor ikke være hensigtsmæssigt at regulere eventuelle sagsbehandlingsfrister i nærværende bekendtgørelse.

Generelt - Ændringer i antal målere

N1 påpeger, at interne elektricitetsforbindelser kan reducere antallet af målere, hvorfor aktivitetsniveauet ændres med nedsættelse af indtægtsrammen som følge. Dette bør håndteres i indtægtsrammen

Ministeriets bemærkninger:

Ændringer i aktivitetsniveauet håndteres i § 25 i indtægtsrammebekendtgørelsen. Her fremgår det, at der gives tillæg til indtægtsrammen som følge af en forøgelse af netvirksomhedens antal målere. Det fremgår yderligere, at dette tillæg ikke reduceres som følge af efterfølgende fald i antallet af målere. En reduktion af målere, som følge af interne elektricitetsforbindelser, underlægges dog en nettoficering. Det kan medføre, at en reduktion i målere som følge af interne forbindelse kan føre til ry mindre tillæg end ellers, ved tilslutning af flere målere i samme periode.

Energistyrelsen er opmærksom på problemstillingen, som forventes håndteres i forbindelse med en generel opdatering af bekendtgørelsen, der forventes foretaget i løbet af 2023

Øvrige bemærkninger – Tillæg til grøn omstilling af forbrug

GPD påpeger, at indtægtsrammebekendtgørelsen ikke indeholder regler som håndterer generelle omkostninger til grøn omstilling af elforbruget, der måtte følge af stemmeaftalen om *En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen* af 4. juni 2021.

Ministeriets bemærkninger:

Arbejdet med en generel tilpasning af indtægtsrammereguleringen pågår forsat. Nærværende bekendtgørelsesændring vedrører alene håndtering af administrative omkostninger som følge af direkte linjer der tillades i medfør af aftalen om "Udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (Power-to-X strategi)" af 15. marts 2022.

Øvrige bemærkninger – Håndtering af indtægter for anlæg betalt af tredjemand.

GPD påpeger en udfordring med håndtering af indtægter betalt af tredjemand til dækning af driftsomkostninger eller for anlæg, som ikke opnår aktivering. GDP har tidligere gjort opmærksom på problemstillingen i forbindelse med opdateringen af indtægtsrammebekendtgørelsen i efteråret 2021.

Ministeriets bemærkninger:

Energistyrelsen er fortsat opmærksom på problemstillingen, som forventes håndteres i forbindelse med en generel opdatering af bekendtgørelsen, der forventes foretaget i løbet af 2023.