

Forslag

til

Lov om ændring af lov om elforsyning

(Fremtidssikret regulering af netvirksomheder m.v.)

§ 1

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023, som ændret ved § 1 i lov nr. 1787 af 28. december 2023, foretages følgende ændringer:

1. § 19, stk. 3 affattes således:

»Stk. 3. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om udstedelse og forlængelse af bevillinger til at udøve netvirksomhed, herunder om krav til ansøgninger, dokumentation og procedure for ansøgning og tildeling.

2. I 22, stk. 1, indsættes efter nr. 8, som nyt nummer:

»9) Fremskaffe og udlevere relevante data til Energistyrelsen til brug for udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, efter regler, som klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter i medfør af stk. 5, 1. pkt.«.

3. I § 22, stk. 5, 1. pkt., ændres »stk. 1, nr. 1-6 og 8,« til: »stk. 1, nr. 1-6, 8 og 9,« og efter »om datafrisættelse,« indsættes »om fremskaffelse og udlevering af data til brug for en netmodel,«.

4. § 51 b, stk. 2 affattes således:

»Stk. 2. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1.«

5 § 51 c, stk. 1, nr. 2 ophæves.

Nr. 3 bliver herefter nr. 2.

6. § 51 c, stk. 2 affattes således:

»Stk. 2. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1. Beløbet opkræves hos netvirksomhederne, og fordeles mellem dem i forhold til den mængde elek-

UDKAST

tricitet, som er transporteret gennem netvirksomhedens net til forbrug i Danmark, på baggrund af opgørelser over målinger af forbrug af elektricitet i netvirksomhedernes netområder i det foregående kalenderår.«.

7. I § 69, *stk. 5* indsættes efter nr. 3 som nyt nummer:

»4) Fastsættelse og justering af det fremadrettede forrentningsgrundlag, herunder ved modregning af indestående periodiserede tilslutningsbidrag.«

Nr. 4-11 bliver herefter nr. 5-12.

§ 2

Loven træder i kraft den [1. januar 2025].

UDKAST

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Indholdsfortegnelse

1. Indledning
2. Lovforslagets baggrund
3. Lovforslagets hovedpunkter
 - 3.1. Netvirksomheders bevillinger
 - 3.1.1. Gældende ret
 - 3.1.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser
 - 3.1.3. Den foreslåede ordning
 - 3.2. Data til brug for en netmodel
 - 3.2.1. Gældende ret
 - 3.2.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser
 - 3.2.3. Den foreslåede ordning
 - 3.3. Tilpasning af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets gebyrfinansierede opgaver
 - 3.3.1. Gældende ret
 - 3.3.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser
 - 3.3.3. Den foreslåede ordning
 - 3.4. Netvirksomheders forrentningsgrundlag
 - 3.4.1. Gældende ret
 - 3.4.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser
 - 3.4.4. Den foreslåede ordning
4. Økonomiske konsekvenser og implementeringskonsekvenser for det offentlige
5. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.
6. Administrative konsekvenser for borgerne
7. Klimamæssige konsekvenser
8. Miljø- og naturmæssige konsekvenser
9. Forholdet til EU-retten
10. Hørte myndigheder og organisationer m.v.
11. Sammenfattende skema

1. Indledning

Lovforslagets formål er at gennemføre en række nye tiltag for elnetvirksomhederne som opfølgning på stemmeaftalen om robuste rammer for elnetvirksomhederne af 10. juni 2024. Derudover foretages justeringer til Energistyrelsens gebyrfinansierede myndighedsopgaver hos Energinet og elnetvirksomhederne.

Stemmeaftalen har til formål at styrke de fremtidige rammer om elnetvirksomhedernes økonomi. Dette sker blandt andet gennem implementeringen af et nyt grønt elektrificeringstillæg, som skal sikre, at netvirksomhederne kan få dækket deres meromkostninger som følge af elektrificeringen.

Hertil udfases en uhensigtsmæssighed i den eksisterende regulering, hvor netvirksomhederne kan opnå en overkompensation ved at opkræve forbrugeren for omkostninger til forrentning af periodiserede tilslutningsbidrag i indtægtsrammereguleringen. Håndteringen af overkompensationen ved forrentning af periodiserede tilslutningsbidrag skal ske ved, at indtægter fra tilslutningsbidrag bogført over flere år af netvirksomhederne, som er modtaget siden 2018 og fremadrettet, bliver modregnet i netvirksomhedernes fremadrettede forrentningsgrundlag. Tilbageførte rabatter givet til brugerne i perioden 2018-2022 fratrækkes modregningsbeløbet. Modregningen har effekt i netvirksomhedernes indtægtsrammer fra 2025. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet har aktuelt ikke mulighed for at fastsætte regler herom, hvilket søges med dette lovforslag.

Samtidig er det aftalt at forkorte elhandelsvirksomhedernes varslingsperiode ved tariffstigninger, så elkunderne i fremtiden som minimum skal varsles én måned inden en tariffstigning frem for de gældende regler med minimum tre måneders varsel. Dermed får forbrugerne et klarere prissignal ift. de aktuelle priser på elmarkedet og kan bedre indrette deres adfærd efter det. Der sikres således øget samtidighed mellem udviklingen i elpriser og tariffer, hvormed der også bliver større sammenhæng mellem de kunder, der har fået gavn af omkostningerne og de kunder, som afholder omkostningerne. Således vil tarifflempelser og tariffstigninger have samme varslingsperiode.

Endeligt fremgår det af aftalen, at netvirksomhedernes netbevillinger genudstedes for en ny 20-årig periode samt, at ansvaret for hele elektrificeringstillægget flyttes fra Forsyningstilsynet til Energistyrelsen. Genudstedelse af netbevillingerne for en 20-årig periode sikrer stabile rammer for netvirksomhedernes investeringsbeslutninger, idet netvirksomhederne typisk foretager investeringer med en lang tidshorisont. En lang bevillingsperiode giver

ligeledes bedre mulighed for at optimere investeringsbeslutninger ud fra forventet fremtidigt kapacitetsbehov og usikkerheden herom. Netbevillingerne genudstedes til eksisterende bevillingshavere fra 1. januar 2026 for en 20-årig periode. Genudstedelse af netbevillingerne vil ske på baggrund af en ansøgningsproces, og kun såfremt netvirksomheden fortsat kan leve op til de krav og vilkår, som gælder for tildeling af netbevillinger. Lovforslaget indeholder derfor en ny bemyndigelse til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, så netbevillingerne kan genudstedes efter nye bekendtgørelsesregler, herunder om krav, vilkår og ansøgningsproces

Af disse tiltag indgår kun håndtering af overkompensation ved forrentning af periodiserede tilslutningsbidrag og genudstedelse af netbevillinger i lovhøring, imens de øvrige elementer fastsættes ved ændring af bekendtgørelser.

Ud over stemmeaftalen om robuste rammer for netvirksomhedernes økonomi, tilvejebringer lovforslaget en justering af reglerne om elnetvirksomhedernes og Energinets gebyrfinansiering, hvor myndighedsopgaver justeres og de samlede finansieringsbeløb bliver flyttet til bekendtgørelse. Ændringen foretages aht. fremadrettet at kunne forbedre overholdelsen af Finansministeriets Budgetvejledning.

2. Lovforslagets baggrund

Elektrificeringen af samfundet er en helt central brik i den grønne omstilling. Flere og flere danskere skifter benzinbilen ud med en elbil, gasfyrene erstattes af varmepumper; både i de danske hjem og i fjernvarmeproduktionen, og i industrien er man gået i gang med en omfattende elektrificering. Elnettet skal forstærkes og udbygges, så det kan følge med behovet, hvilket forudsætter store investeringer for elnetvirksomhederne, der ejer og driver eldistributionsnettet.

Derfor blev partierne bag stemmeaftalen om *En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen af 21. juni 2021* blandt andet enige om, at indtægtsrammerne i den økonomiske regulering af elnetvirksomhederne skulle justeres. Som opfølgning på stemmeaftalen fra 2021 er der indgået en ny stemmeaftale om robuste rammer for netvirksomhedernes økonomi af 10. juni 2024. Aftalens tiltag skal sikre, at netvirksomhederne får rammerne og den økonomiske robusthed til at kunne løfte de opgaver, der skal til for at kunne understøtte en effektiv og rettidig elektrificering i de kommende år. Den tilpassede regule-

ring af netvirksomhederne skal sikre en forstærkning og udbygning af eldistributionsnettet og hurtig tilslutning af nyt elforbrug. Samtidig skal reguleringen sikre, at netvirksomhederne fortsat har stærke incitamenter til effektiv drift.

Dette lovforslag udmønter visse dele af stemmeaftalen, herunder overkompensation i forbindelse med forrentning af periodiserede tilslutningsbidrag, det nye elektrificeringstillæg specifikt vedrørende videreudviklingen af Energistyrelsens netmodel. Derudover foretages justering af reglerne om elnetvirksomhedernes og Energinets gebyrfinansiering, hvor myndighedsopgaver justeres og de samlede finansieringsbeløb flyttes fra Elforsyningsloven til bekendtgørelse.

3. Lovforslagets hovedpunkter

3.1. Netvirksomheders bevillinger

3.1.1. Gældende ret

Efter gældende regler kræver det en bevilling at varetage netvirksomhed i Danmark. En bevillingshaver opnår eneret til at varetage netvirksomhed, i en fastsat periode på mindst 20 år, inden for et nærmere afgrænset netområde. At varetage netvirksomhed indebærer blandt andet at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder drift og udvikling af distributionsnet i fornødent omfang, tilslutte elforbrugere og elproducenter efter anmodning m.v., jf. elforsyningslovens §20. Samtidig kræver besiddelse af en netbevilling efterlevelse af krav og regler fastsat i hhv. dansk lov og EU-lovgivning, herunder besiddelse af fornøden finansiell-, teknisk- og personel kapacitet. Endvidere skal bevillingshaver opfylde krav om selskabsmæssig adskillelse, krav om forbrugerrepræsentation i netvirksomhedens besluttende organer, samt at netvirksomheden ejer nettet. Netvirksomhedernes efterlevelse af krav og vilkår kontrolleres af Energistyrelsen ved et årligt tilsyn.

Bevillingssystemet blev etableret som følge af den politiske aftale ”Elreformen” fra 1999. Eksisterende netbevillinger blev derefter udstedt løbende i starten af 00’erne med bevillingsperioder på 20 år. Bevillingsperioderne blev sidenhen ensrettet, og alle perioder udløber derfor per 1. januar 2026.

3.1.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser

Et velfungerende eldistributionsnet er en grundlæggende forudsætning for høj elforsynings sikkerhed. Det er i samfundets interesse at sikre, at distributionsnettet drives og udvikles af virksomheder med de rette forudsætninger.

Muligheden for genudstedelse af eksisterende bevillinger for en ny 20-årig periode med afsæt i gældende ret skal sikre forudsigelighed i forhold til den igangværende elektrificering af samfundet og udvikling af eldistributionsnettet.

At drive et velfungerende elnet kræver både erfaring, kendskab til nettet og stabilitet i arbejdet med udvikling og udbygning af eldistributionsnettet. En central forudsætning for fortsat effektiv varetagelse af eldistributionsnettet er, at den varetages af netvirksomheder, som har de rette kapaciteter. I forbindelse med Energistyrelsens årlige tilsyn har de eksisterende netvirksomheder demonstreret, at de kan løfte opgaven, hvorfor det er forventningen at eksisterende netvirksomheder vil være berettiget til genudstedelse for en ny periode på 20 år. Bevillingssystemet mekanismer, herunder tilsyn, sikrer grundlæggende, at kun en egnet aktør med tilstrækkelige kapaciteter kan erhverve eller overdrages en netbevilling. Energistyrelsen skal godkende overdragelse af netbevilling f.eks. i forbindelse med fusion af netvirksomheder.

Netbevillingerne giver bevillingshaver eneret og pligt til at varetage netvirksomhed, herunder etablere og drive distributionsnet i et specifikt geografisk område i hele bevillingsperioden. Eneretten omfatter, at driften af netvirksomheder anses som et naturligt monopol, hvorfor de samfundsøkonomiske omkostninger ved at lade et geografisk marked forsyne af en enkelt virksomhed er lavere end ved at dele et geografisk marked mellem flere virksomheder.

Netbevillinger skal sikre bevillingshavers ret- og pligt til at varetage netvirksomhed, herunder etablere og drive distributionsnet i et specifikt netområde i hele bevillingsperioden. En bevillingsperiode på 20 år sikrer stabile og forudsigelige rammer for eldistributionsnettet, der muliggør langsigtet netplanlægning og understøtter langsigtede investeringsbeslutninger. Bevillingsperioden er tilstrækkelig lang til, at investeringer afholdt i begyndelsen af bevillingsperioden kan afskrives.

Bevillinghavers ret til netvirksomhed er forbundet med en række pligter og opgaver som netvirksomheden skal varetage, netvirksomhedsaktivitet er underlagt regulering i henhold til elforsyningsloven og EU-regulering.

Oprindeligt er elforsyning i Danmark opbygget af kommunerne i byerne og af andelsselskaber på landet. Forbrugerne har bidraget til at opbygge eldistributionsnettet og forbrugerindflydelse sikrer, at forbrugerne også har indflydelse på driften af netvirksomhederne. I dag er forbrugere typisk direkte

eller indirekte medejere af deres netvirksomheder og har en interesse i udbygning og drift af distributionsnettet, derfor bør forbrugerne også med de nye bevillinger sikres indflydelse i netvirksomhederne.

Reglerne vedrørende forbrugerindflydelse sikrer, at forbrugerne kan opnå indflydelse i netvirksomhederne via valgbare repræsentanter. Forbrugerne får på denne baggrund repræsentativ adgang til beslutningsprocesser. Denne adgang muliggør samtidig et demokratisk tilsyn med netvirksomhedernes virksomhedsledelse og forskellige dispositioner. Endvidere fremmer krav om forbrugerrepræsentation dialog med forbrugerne, der kan spille ind med forslag og gøre opmærksom på udfordringer i netområdet, som netvirksomheden bør tage stilling til.

Med de nye netbevillinger skal det fortsat være muligt at drive netvirksomhed i mindre netområder af hensyn til lokal værdi og forankring. Grundet fusioneringer gennem de senere år, er antallet af netvirksomheder faldet. Trods denne udvikling skal det fortsat være muligt at eje og drive en netvirksomhed med få netkunder, hvis der er interesse for det i lokalområdet.

Reguleringen af netvirksomhederne er gennem de senere år blevet mere omfattende. Dettes skyldes bl.a. et øget behov for digitalisering, GDPR-regler og andre tiltag, der skal sikre, at netvirksomhederne driver og udvikler distributionsnettet på en tidssvarende og omkostningseffektiv måde.

Da mindre netvirksomheder har færre ressourcer end de større netvirksomheder skal reguleringen af netvirksomhederne understøtte, at små netvirksomheder ikke udsættes for disproportionale omkostninger. Eksempelvis er krav om ledelsens habilitet kun gældende for netvirksomheder med 100.000 tilsluttede elkunder eller mere, ligesom der gælder særlige regler for dataadskillelse for denne gruppe netvirksomheder.

Bevillingssystemet skal ligeledes fortsat sikre rammevilkår, der ikke underminerer driften af mindre netvirksomheder. Mindre netvirksomheder skal dog stadig efterleve en række krav for den effektive drift herunder at opretholde en tidssvarende netvirksomhed. I den forbindelse har netvirksomhederne mulighed for at indgå samarbejdsaftaler med eksterne parter, der eksempelvis kan hjælpe med at varetage opgaver med datafrisættelse og måling af forbrug og produktion, der kræver omkostningstunge digitale værktøjer.

3.1.3. Den foreslåede ordning

Det foreslås, at der indsættes en bemyndigelse til, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om udstedelse og forlængelse af gældende bevillinger til netvirksomheder, herunder om krav til ansøgninger, dokumentation og procedure for ansøgning og tildeling. Det foreslås med denne bemyndigelse, at den eksisterende bevillingsordning til netvirksomhed i Danmark, fastholdes. Genudstedelse af netbevillingerne kan kun ske såfremt netvirksomheden fortsat kan leve op til de krav og vilkår, som gælder for tildeling af netbevillinger.

Den foreslåede ordning vil indebære, at de eksisterende netbevillinger genudstedes, hvor kun eksisterende netvirksomheder vil få mulighed for at søge om ny netbevilling. Selve ansøgningsproceduren foreslås offentliggjort i behørig tid forud for ansøgningsperioden.

Den foreslåede ordning og genudstedelse af netbevillinger skal fortsat give eneret til varetagelsen af netvirksomhed i et afgrænset netområde og herved understøtte en samfundsøkonomisk drift og udbygning af det kollektive distributionsnet. Endvidere vil de nye netbevillinger fortsat bidrage til at sikre offentlig kontrol med samfundskritisk infrastruktur qua Energistyrelsens løbende tilsyn med netbevillinger og derved understøtte elforsynings sikkerheden, der afhænger af elnettets drift og beskaffenhed.

Den foreslåede ordning vil ligeledes fortsat sikre, at forbrugerne har indflydelse i netvirksomhederne drift jf. afsnit 3.1.2.

Nye bevillinger udstedes med fastholdelse af den nuværende lovbestemte bevillingsperiode for netbevillinger på 20 år af hensyn til at sikre stabile og forudsigelige rammer for distributionsnettet og investeringssikkerhed for netvirksomhederne.

3.2. Data til brug for en netmodel

3.2.1. Gældende ret

Netvirksomhederne er omfattet af forskellige regler for indhentning, udlevering, offentliggørelse eller registrering af den data, de er i besiddelse af.

Efter reglerne om datafrisættelse, jf. elforsyningslovens § 22, stk. 1, nr. 8, og § 22, stk. 5, 1. pkt., skal netvirksomhederne frigive relevant data om elnettet, som de er i besiddelse af, efter regler, som skal fastsættes ved bekendtgørelse. Der fastsættes herunder regler om, at netvirksomhederne skal fremlægge en plan for, hvordan data bliver anonymiseret eller aggregeret,

inden det offentliggøres. Herudover skal netrelevant data fremgå af netudviklingsplanerne, som reguleres i netvirksomhedsbekendtgørelsen, og fremgår af Forsyningstilsynets hjemmeside.

Efter reglerne om stamdata, jf. bekendtgørelse om stamdataregistret for elproducerende anlæg m.v., skal netvirksomhederne foretage indhentning af oplysninger på elforbrugs- og elproduktionsanlæg, der direkte eller indirekte er tilsluttet eldistributionsnettet, og lade oplysningerne registrere i stamdataregistret. Det vedrører dels oplysninger om ejerskab, tekniske- og produktionsmæssige forhold, m.v.

Efter elforsyningslovens § 84, stk. 7 skal kollektive elforsyningsvirksomheder give brugere af systemet de oplysninger, der er nødvendige for at få effektiv adgang til og sikre effektiv udnyttelse af systemet. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om denne udlevering til systembrugerne efter elforsyningslovens 84, stk. 9.

Klima-, energi- og forsyningsministeren har endelig mulighed for ved afgørelse at kunne indhente nærmere tekniske og driftsmæssige oplysninger fra netvirksomhederne, når dette sker i opfølgningen på energi- og miljøpolitiske målsætninger. Ministeren er dog alene bemyndiget til at fastsætte regler om oplysningspligtens omfang og opfyldelse.

Netvirksomhederne er endnu ikke underlagt regler om, at de løbende skal fremskaffe eller udlevere nærmere definerede data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet.

3.2.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser

Den grønne omstilling indebærer et kraftigt stigende behov for investeringer i eldistributionsnettet, dels for at kunne følge med elektrificering af samfundet samt indpasse det øgede mængde af ny VE-produktion. Der er derfor behov for, at myndighederne løbende kan overvåge og vurdere kapaciteten i elnettet og investeringsbehovet for netvirksomhederne i højere grad end hidtil.

Til at sikre bedre grundlag for fremskrivning og monitorering af elnetkapaciteten er Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet i gang med at udvikle et modelværktøj, netmodellen, som Energistyrelsen administrerer. Netmodellen er aftalt i Klimaaftalen om Grøn Strøm og Varme af d. 25. juni 2022.

Til opfølgning på stemmeaftalen om en effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen er

det med stemmeaftale om robuste rammer for netvirksomhedernes økonomi af 10. juni 2024 blevet besluttet, at Energistyrelsen skal udvide den eksisterende netmodel til også at omfatte investeringsbehovet. Denne beslutning er begrundet i et ønske om at sikre, at de nødvendige analyser og modelværktøjer kan udnytte den energifaglige ekspertise, som Energistyrelsen besidder. Dette vil dels bidrage til, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan fremlægge mere præcise energipolitiske og økonomiske tiltag vedr. reguleringen af netvirksomhederne, understøtte en overvågning og fremskrivning af elnettets kapacitet samt sikre en proaktiv regulering med fokus på den grønne omstilling. Det forudsættes, at arbejdet med netmodellen sker med inddragelse af netvirksomhederne, som ejer eldistributionsnettene, og deres brancheorganisation, Green Power Denmark. Dette vedrører særligt de nettekniske overvejelser i forbindelse med udvikling af den kommende netmodel. Det skal sikre, at netmodellen også bygger på branchens praktiske og nettekniske viden og på bedst mulige vis afspejler virkeligheden.

Det fremgår af afsnittet ovenfor om gældende ret, at elforsyningsloven ikke på nuværende tidspunkt giver mulighed for, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan fastsætte regler om, at netvirksomhederne løbende skal fremskaffe eller udlevere nærmere definerede data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Sådanne regler vurderes at være nødvendige for at kunne opbygge den data og viden, der skal til for at etablere og videreudvikle netmodellen.

Førend ministeriet har adgang til den nødvendige data, skal netmodellen udvikles på baggrund af et fyldestgørende datagrundlag indhentet fra netvirksomhederne, hvorfor det bør være opgave for netvirksomhederne at udlevere data til Energistyrelsen. De administrative byrder for netvirksomhederne forbundet med myndighedsbehandlingen vil i så fald kunne dækkes af deres indtægtsrammer i medfør af § 29, stk. 3, nr. 3 efter bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

I forlængelse af denne opgave bør der indføres en bemyndigelse i elforsyningsloven, så klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om fremskaffelsen og udleveringen af data. Det bør f.eks. indebære, at data løbende skal fremskaffes eller udleveres om f.eks. tekniske og økonomiske forhold for netvirksomhederne. Det bør dog tilstræbes i sådanne regler, at det skal være administrativt enkelt for netvirksomhederne at fremskaffe og udlevere det nødvendige datagrundlag for netmodellen. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet vil herudover skulle opbevare og behandle sådanne oplysninger, når de indsamles, i overensstemmelse med GDPR-lovgivningen, lovgivningen om ophavsret og under hensynet til at sikre beskyttelsen

af forrentningshemmeligheder og navnlig oplysninger om kritisk infrastruktur. Dette indebærer, at der generelt skal tages højde for en effektiv datasikkerhed ved behandlingen af oplysningerne.

Det er herudover Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets vurdering, at opgaverne forbundet med udvikling, drift og vedligehold af netmodellen vil kunne gebyrfinansieres efter elforsyningslovens § 51 c, stk. 1, nr. 1. Dette skyldes, at administrationen og udviklingen af netmodellen blandt andet har til formål at vurdere, om elektrificeringstillægget bør justeres. Dette træder i kraft ved bekendtgørelse med effekt fra 1. januar 2028 og derefter vurderes elektrificeringstillæggets tilstrækkelighed hvert 5. år. Samtidig skal netmodellen bidrage til at styrke tilsynet med kapaciteten i elnettet og de økonomiske rammer. Dette er nærmere beskrevet under pkt. 3.3.

3.2.3. Den foreslåede ordning

De foreslåede bestemmelser vil indebære, at netvirksomhederne får til opgave at fremskaffe og udlevere den data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, der skal anvendes til udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, herunder af både teknisk og økonomisk karakter. Herudover indebærer de, at klima-, energi- og forsyningsministeren får bemyndigelse til at fastsætte nærmere regler om fremskaffelsen og udleveringen af sådan data. Bemyndigelsen forventes at blive udnyttet i regler, der fastsættes i bekendtgørelse om varetagelse af netvirksomhedsaktiviteter fra og med januar 2025.

Forslaget vil indebære, at bemyndigelsen og opgaverne for netvirksomhederne vil omfatte data, som netvirksomhederne allerede har adgang til, herunder gennem tredjeparter, og data, som netvirksomhederne endnu ikke har adgang til, og skal udarbejde eller på anden måde fremskaffe. Herudover vil reglerne gælde for data af enhver type, herunder dokumenter, tal og sammenstillinger af oplysninger m.v. Reglerne skal dog være afgrænset til data, der skal kunne bruges til at udvikle, drifte og vedligeholde netmodellen.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet skal herudover bemærke, at der i udmøntningen af reglerne vil skulle tages hensyn til, at det skal være administrerbart for netvirksomhederne at fremskaffe og udlevere det nødvendige datagrundlag for netmodellen. Samtidig vil oplysningerne, når de indsamles, skulle opbevares og behandles i overensstemmelse med GDPR-lovgivningen, lovgivningen om ophavsret og under hensynet til at sikre beskyttelsen af forrentningshemmeligheder og navnlig oplysninger om kritisk infrastruktur. Dette indebærer, at der generelt skal tages højde for en effektiv datasikkerhed ved behandlingen af oplysningerne.

Netvirksomhederne vil i forhold til myndighedsbehandlingen forbundet med opgaverne, der indføres, kunne få dækket sine omkostninger inden for indtægtsrammen ved udnyttelse af § 29, stk. 3, nr. 3 i indtægtsrammebekendtgørelsen, mens Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet efter § 51 c, stk. 1, nr. 1 vil kunne gebyrfinansiere de statslige omkostninger til at udvikle, drive og vedligeholde netmodellen.

Den foreslåede ordning vil i øvrigt ikke indebære, at der gives adgang til, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan fastsætte regler, eller kræve udlevering af oplysninger, i strid med GDPR-lovgivningen eller lovgivningen om ophavsret.

3.3. Tilpasning af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets gebyrfinansierede opgaver

3.3.1. Gældende ret

Elforsyningslovens § 51 b og § 51 c blev senest revideret ved lov nr. 1399 af 5. december 2017, og har hidtil fastsat de samlede beløb som Energinet henholdsvis netvirksomhederne skal betale i gebyr for de opgaver, som Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet skal løfte.

Efter § 51 b opkræves Energinet aktuelt i halvårlige rater et gebyr på samlet 4,75 mio. kr. årligt til dækning af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger til tilsyn med Energinet og dennes helejede datterselskaber.

Efter § 51 c opkræves netvirksomhederne ligeledes i halvårlige rater et gebyr på samlet 0,9 mio. kr. årligt, som dels dækker omkostningerne til tilsyn med netvirksomhederne, behandling og vurdering af deres forskningsopgaver efter elforsyningslovens § 22, stk. 8 samt dels til udarbejdelse og offentliggørelse af elstatistik til kortlægning og offentliggørelse af data om elforbruget efter § 22, stk. 1, nr. 4. De nævnte opgaver er baseret på en vurdering om, at det er dem, der er bedst egnede til at kunne gebyrfinansieres.

Ift. opkrævning af gebyret for netvirksomhederne gælder en fordelingsnøgle, hvorefter det samlede beløb fordeles mellem netvirksomhederne i forhold til den mængde elektricitet, som er transporteret gennem netvirksomhedens net til forbrug i Danmark på baggrund af opgørelser over målinger af forbrug af elektricitet i netvirksomhedernes netområder i det foregående kalenderår. En nærmere beskrivelse af denne fordeling fremgår af de specielle lovbemærkninger ”til nr. 4”, i forslag til lov nr. 40 af 4. oktober 2017, om ændring af lov om elforsyning, lov om fremme af vedvarende

energi, lov om naturgasforsyning, lov om energinet.dk og lov om varmforsyning (betaling for myndighedsbehandling og justering af bestemmelser om tilsyn med energinet.dk).

3.3.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser

Som en konsekvens af lovforslaget pålægges Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet en række nye opgaver, samtidig med at visse andre opgaver udgår. Som følge heraf er der behov for tilpasninger af de eksisterende bestemmelser, hvorefter Energinet og netvirksomhederne skal gebyrfinansiere opgavernes omkostninger. Dette indebærer bl.a. opgaver, som følger af stemmeaftalen om robuste rammer for netvirksomhedernes økonomi af 10. juni 2024, men går også ud over stemmeaftalen, herunder ift. gebyrfinansiering af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets tilsyn med Energinet. Tilpasningen sker aht. fremadrettet bedre at kunne forbedre overholdelsen af Finansministeriets Budgetvejledning, hvorefter gebyrindtægter skal stemme overens med afholdte udgifter over en 4-årig periode.

Klima-, -Energi og Forsyningsministeriet vurderer, at tilpasningen af de opgaver, der kan opkræves gebyr for, bør foretages i elforsyningsloven, mens de samlede årlige gebyrbeløb bør kunne fastsættes i bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling i Energistyrelsen. Sidstnævnte forudsætter, at klima-, -energi og forsyningsministeren får bemyndigelse til at fastsætte størrelsen på det samlede beløb, der årligt skal gebyrfinansieres, og som figurerer af elforsyningslovens § 51 b, stk. 1 og § 51 c, stk. 1. Formålet hermed er, at gøre det nemmere fremadrettet at ajourføre gebyrernes størrelse, f.eks. i forbindelse med nye politiske aftaler, hvis gebyret skal op- eller nedjusteres, eller hvis opgaverne ikke længere skal administreres.

For så vidt angår gebyret fra Energinet, skal der foretages en justering, som følge af ændrede opgaver for Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets tilsyn, som er reguleret i den gældende § 51 b, stk. 1. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet er aktuelt ved at fastlægge et skøn for, hvad tilsynsomkostningerne kan beløbe sig til fra og med 2025.

For så vidt angår gebyret fra netvirksomhederne, jf. § 51 c, vil der fremadrettet skulle medregnes et beløb, der skal dække Klima-, Energi og Forsyningsministeriets kommende opgaver med udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, jf. forslagets nr. 2 (§ 22, stk. 1, nr. 9), herunder også indsamlingen af den relevante data. Netmodellen skal kunne monitorere og fremskrive kapaciteten og investeringsbehovet i eldistributionsnettet. Desuden skal den anvendes til at vurdere elektrificeringstillægget (tillæg til ind-

tægtsrammer) for netvirksomhederne, frem mod en forventet justering i bekendtgørelsesregler med effekt fra 1. januar 2028, og til at danne grundlag for evt. genberegning af elektrificeringstillægget hvert 5. år. Netmodellen vil indgå i det fremadrettede tilsyn med netvirksomhedernes tekniske forhold og med deres investeringsbehov, jf. § 51, c, stk. 1, nr. 1.

Det er herudover vurderingen, at netvirksomhedernes gebyr for omkostninger forbundet med behandling og vurdering af forskningsopgaver efter elforsyningslovens § 22, stk. 8, jf. § 51 c, stk. 1, nr. 2, bør udgå af elforsyningsloven. Det skyldes, at ELFORSK-ordningen, som bl.a. dækkes af bestemmelsen i elforsyningslovens § 22, stk. 8, har været finanslovsfinansieret og administreret af Energistyrelsen siden 2022, jf. ændringen af elforsyningsloven efter lov nr. 2605 af 28. december 2021. Bestemmelsen om gebyrfinansiering af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets behandling og vurdering af netvirksomhederne forskningsaktiviteter ville fortsat kunne anvendes for de forskningsopgaver, som netvirksomhederne selv initierer udenom ELFORSK-ordningen, men sådanne forskningsopgaver findes ikke på nuværende tidspunkt. Det er derfor ikke retvisende fortsat at lade opgaven indgå i bestemmelsen i § 51 c, stk. 1, nr. 2.

3.3.3. Den foreslåede ordning

Den foreslåede ordning vil indebære, at der i § 51 b og § 51 c fastsættes enslydende bemyndigelser til, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte størrelsen på det samlede beløb, der skal betales af Energinet og netvirksomhederne. Samtidig vil de aktuelle gebyrbeløb, der fremgår af § 51 b, stk. 2 og § 51 c, stk. 2, udgå. For så vidt angår § 51 c, vil der samtidig ske en ophævelse af § 51 c, stk. 1, nr. 2, der vedrører Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter § 22, stk. 8.

Formålet med ophævelsen af § 51 c, stk. 1, nr. 2, og de nye bemyndigelsesbestemmelser i § 51 b, stk. 2 og § 51 c, stk. 2, er at sikre, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan overholde Finansministeriets budgetvejledning, som sker ved, at de fremadrettede gebyrrammer bliver tilpasset.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet vil fremlægge de kommende årlige gebyrbetalinger fra 2025 i forbindelse med udarbejdelsen af reglerne i bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling i Energistyrelsen. I forhold til de opgaver, der skal medgå til de kommende gebyrrammer fra 2025, henvises til ovennævnte pkt. 3.3.2, der redegør herfor.

Det bemærkes endvidere, at der ikke ændres på øvrige dele af § 51 b eller § 51 c, som f.eks. fordelingen mellem netvirksomhederne, hvordan de samlede beløb skal opkræves, og at gebyrerne opkræves halvårligt.

3.4. Netvirksomheders forrentningsgrundlag

3.4.1. Gældende ret

I medfør af § 69, stk. 5 i lov om elforsyning kan klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætte regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri.

Efter § 69, stk. 5, nr. 3 skal der fastsættes regler om forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.

Det fremgår af bemærkningerne til lov om ændring af lov om elforsyning, jf. lovforslag nr. 180 af 29. marts 2017, at bemyndigelsen i stk. 5 nævner en række centrale forhold, som der skal fastsættes regler om. Det fremgår dog også, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om andre forhold, herunder f.eks. hvornår indtægtsrammer fastsættes, hvilke korrektioner der kan ske, hvornår der kan ansøges om justeringer osv.

Bemærkningerne til § 69, stk. 5, nr. 3, anfører, at der skal fastsættes regler om, at netvirksomhedernes aktivbase opdeles i en historisk og en fremadrettet aktivbase med hver sin forrentningssats. Herudover fremgår en nærmere beskrivelse af, hvordan aktivbaserne skal fastsættes og korrigeres for en række forhold, herunder et tillæg af omkostningskapital på 2 pct. og løbende justeringer, f.eks. som følge af prisudviklingen eller ændrede opgaver m.v. Endvidere fremgår det, at der ved fastsættelse af aktivbaserne skal tages stilling til, hvilke aktiver, der skal kunne forrentes.

Ifølge bemærkningerne skal den historiske aktivbase fastsættes med udgangspunkt i værdien af netvirksomhedens aktivbase den 31. december 2017. Ved reguleringens start (dvs. første reguleringsperiode) skal den historiske aktivbase pr. 31. december 2017 opgøres efter dagældende regler for opgørelse af aktiver og tillægges 2 pct. omsætningskapital. Det indebærer, at det er netvirksomhedens netaktiver tillagt 2 pct. omsætningskapital, der udgør den historiske aktivbase. Efterfølgende vil den historiske aktivbase skulle opgøres årligt og korrigeres for afgang af aktiver.

Ifølge bemærkninger vil den fremadrettede aktivbase blive fastsat med udgangspunkt i netvirksomhedens gennemsnitlige, samlede aktivbase i den foregående reguleringsperiode, tillagt 2 pct. omsætningskapital, korrigeret for en nærmere række forhold efter de samme principper som ved fastsættelse af omkostningsrammen og fratrukket den historiske aktivbase.

Bestemmelsen i § 69, stk. 5, nr. 3, er udmøntet ved, at der i § 7 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomhederne, er fastsat regler for, hvordan det historiske, det fremadrettede og det samlede forrentningsgrundlag skal beregnes, hvilket inkluderer de justeringer og korrektioner, der fremgår af de hidtidige lovbemærkninger.

Det fremgår ikke klart af elforsyningslovens § 69, stk. 5, nr. 3, eller lovbemærkningerne hertil, om klima-, energi- og forsyningsministeren ved bekendtgørelse kan modregne visse aktiver ved fastsættelsen af det fremadrettede forrentningsgrundlag.

3.4.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser

Ved periodisering indtægtsføres i en årrække. Når netvirksomheder anvender tilslutningsbidrag som finansieringskilde, medfører det (modsat fx optagelse af lån) ikke finansieringsomkostninger for netvirksomheden. Netvirksomhederne har dog mulighed for at opkræve deres omkostninger til forrentning af aktiverne over tarifferne, som netbrugerne allerede har finansieret gennem betaling af tilslutningsbidrag. De indestående tilslutningsbidrag reducerer netvirksomhedernes finansieringsbehov med et tilsvarende beløb, hvilket giver dem en utilsigtet besparelse.

Med andre ord fastsættes den samlede indtægtsramme højere end tilsigtet med reguleringen, og brugerne ender med at betale to gange for dele af netvirksomhedernes finansieringsomkostninger: *Første* gang ifm. privatfinansieringen af det kontante tilslutningsbidrag, og *anden* gang fortløbende ved over tarifferne at opkræve brugerne for omkostningerne til forrentning af aktiver, der allerede er finansieret via tilslutningsbidraget. Forrentningen medfører således, at netvirksomhederne overkompenseres ift. hensigten med lovgivningen.

Reguleringen før 2018 havde andre regler om forrentning og håndtering af tilslutningsbidrag. Fordelen ved at periodisere sine tilslutningsbidrag, som udgør størrelsen på den potentielle overkompensation af netvirksomhederne på bekostning af netbrugerne, afhang af, hvornår den enkelte netvirksomhed overgik til at periodisere samt netvirksomhedens realiserede forrentning. I

nogle tilfælde har der slet ikke været en økonomisk fordel for netvirksomhederne i at periodisere sine tilslutningsbidrag under den tidligere regulering.

Med introduktionen af den nuværende indtægtsrammeregulering i 2018, hvor alle netvirksomhederne får den samme risikojusterede forrentning er graden af overkompensation blevet højere end tidligere og mere entydigt til netvirksomhedernes fordel. Med introduktionen af producenttariffer og –tilslutningsbidrag fra 2023 er overkompensationen udvidet til også at omfatte aktiver betalt af producenterne over deres tilslutningsbidrag.

Det er Klima-, -Energi og Forsyningsministeriets vurdering, at § 69, stk. 5, nr. 3, ikke indeholder en klar bemyndigelse til at fastsætte regler om modregning af de enkelte aktiver ved opgørelsen af det fremadrettede forrentningsgrundlag. Det bemærkes hertil, at klima-, energi- og forsyningsministeren fortsat vil kunne fastsætte forskellige regler om indtægtsrammen, herunder om de elementer, der indgår i den. Det vurderes dog, at der bør indføres et klart og tydeligt lovgrundlag til brug for en fremtidig tilpasning af reglerne, hvorefter modregning af konkrete aktiver, herunder de indestående periodiserede tilslutningsbidrag kan foretages. En sådan regel bør i øvrigt give mulighed for, at der kan foretages øvrige justeringer til det fremadrettede forrentningsgrundlag, som f.eks. regler for modregning af andre aktiver, hvis dette vil blive nødvendigt.

Ved de justeringer, der skal foretages i bekendtgørelsen, bør der endvidere indføres mulighed for godskrivning af netvirksomhedernes beløb for eventuelle tilbageførsler til forbrugerne i form af bindende midlertidige prisnedsættelser, eller for bortfald af differencer i indtægtsrammerne, som er i netvirksomhedernes favør, for regnskabsårene 2018 til og med 2022.

Modregning af indestående periodiserede tilslutningsbidrag i det fremadrettede forrentningsgrundlag være vil være en ny måde at opgøre det samlede forrentningsgrundlag på.

3.4.3. Den foreslåede ordning

Den foreslåede ændring i lovens § 1, nr. 5, indebærer at der gives udtrykkelig hjemmel til at fastsætte og justere det fremadrettede forrentningsgrundlag, herunder ved modregning af indestående periodiserede tilslutningsbidrag.

Forslaget sikrer et klart og tydeligt lovgrundlag for en fremtidig tilpasning af reglerne, hvorefter modregning af konkrete aktiver, herunder de indestående periodiserede tilslutningsbidrag kan foretages. Forslaget vil herudover give mulighed for øvrige fremtidige justeringer, som f.eks. modregning af andre aktiver, hvis dette vil blive nødvendigt.

Forslaget indebærer, at bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomhederne vil blive ændret per 1. januar 2025. Her vil der blive fastsat nye regler for opgørelse af forrentningsgrundlaget, hvorefter indestående periodiserede tilslutningsbidrag modregnes (fratrækkes) ved opgørelse af det fremadrettede forrentningsgrundlag, dvs. efter det samlede forrentningsgrundlag er opgjort, jf. den gældende § 7, stk. 6 i bekendtgørelsen.

De nye regler i bekendtgørelsen vil indebære, at det fremadrettede forrentningsgrundlag fra 2025 bliver reduceret med indestående periodiserede tilslutningsbidrag modtaget siden den 1. januar 2018. Har netvirksomheden givet tilbageførsler til forbrugerne i form af bindende midlertidige prisnedsættelser eller haft bortfald af differencer i netvirksomhedernes favør for regnskabsårene 2018 til og med 2022 vil disse beløb blive godskrevet i modregningsbeløbet fra de periodiserede tilslutningsbidrag. Godskrivningen sker konkret ved, at indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden 2018-2022 reduceres med en faktor på mellem 0 og 1. Faktoren opgøres for hver netvirksomhed som den andel, summen af netvirksomhedens tilbageførsler i 2018-2022 udgør, af netvirksomhedens indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden 2018-2022 pr. ultimo 2022, dog maksimalt 100%. Netvirksomheder, der ikke har lavet tilbageførsler i perioden har således en faktor på 0 og modregnes derfor fuldt ud for de indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden.

4. Økonomiske konsekvenser og implementeringskonsekvenser for det offentlige

Lovforslaget skønnes at medføre et ressourcebehov til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, som følge af økonomiske konsekvenser i form af øget statsligt personaleforbrug.

Ressourcebehovet for Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet følger primært af de nye opgaver med at udarbejde, udvikle og vedligeholde en netmodel mhp. fremadrettet tilsyn med netvirksomhedernes investeringsbehov. Ressourcebehovet herfor er af Energistyrelsen skønnet til et årsværk eller 0,9 mio. kr. i 2025, og varigt 3 årsværk eller 2,7 mio. kr. årligt i 2026 og

fremefter. Omkostningerne vil blive dækket ved at øge gebyropkrævninger til netvirksomhederne, efter den gældende § 51, c, stk. 1, nr. 1.

Ressourcebehovet for Forsyningstilsynet følger primært af den nye tilsynsopgave forbundet med modregning af tilslutningsbidrag i netvirksomhedernes forrentningsgrundlag. Forsyningstilsynet skønner, at deres omkostninger hertil udgør 0,5 mio. kr. i 2025. Dernæst vil der være besparede omkostninger hos Forsyningstilsynet, idet Energistyrelsen overtager arbejdet med at videreudvikle en netmodel mhp. en vurdering af elektrificeringstillægget første gang fra 2028 og her fra hvert 5. år.

Omkostningen på samlet 0,5 mio. kr. for 2025 gebyrfinansieres af netvirksomhederne efter § 2 i bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling efter lov om Forsyningstilsynet.

Lovforslaget forventes ikke at medføre nogle implementeringskonsekvenser for det offentlige, herunder for kommuner og regioner. Lovforslaget vurderes ikke at medføre væsentlige digitaliseringsaspekter. Ministeriet vurderer, at den bagvedliggende hovedlov er digitaliseringsklar.

5. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.

Netvirksomheders og Energinets gebyromkostninger kan dækkes via tariffjerne for tilsluttede systembrugere, gennem ansøgning om forhøjelser af de respektive indtægtsrammer, jf. bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og bekendtgørelse om indtægtsramme og reguleringsregnskab for den, der varetager systemansvarlig virksomhed.

Det vurderes derfor, at Energinet ikke har økonomiske eller administrative konsekvenser, forbundet med fastsættelsen af de nye gebyrer ved bekendtgørelsen pr. 1. januar 2025.

Ift. omkostningerne for netvirksomhederne, der er forbundet med de nye regler, henvises til Erhvervsstyrelsens udmelding af 10. september 2018 om ”Aflaring af virksomhedsafgrænsningen i forhold til erhvervsøkonomiske konsekvensvurderinger, byrdestop, fælles ikrafttrædelsesdatoer og principper for agil erhvervsrettet regulering”, der fastslår, at netvirksomheder ikke omfattes af kravet om erhvervsøkonomiske konsekvensvurderinger.

6. Administrative konsekvenser for borgerne

Lovforslaget har ingen direkte administrative konsekvenser for borgere.

7. Klimamæssige konsekvenser

Lovforslaget har ingen direkte klimamæssige konsekvenser. Lovforslaget styrker rammerne for en effektiv elektrificering af samfundet og understøtter dermed gennemførelsen af klimareduktioner på længere sigt.

8. Miljø- og naturmæssige konsekvenser

Lovforslaget har ingen direkte miljø- og naturmæssige konsekvenser.

Lovforslaget vil sikre rammerne omkring udviklingen af et elektrificerings-tillæg og en tilhørende netmodel. For disse indgår der et eksplicit hensyn til teknologineutralitet, hvilket vil sige, at reguleringen ikke favoriserer udbygning af elnettet over udnyttelsen af det eksisterende elnet.

9. Forholdet til EU-retten

Lovforslaget indeholder ikke EU-retlige aspekter.

10. Hørte myndigheder og organisationer m.v.

Et udkast til lovforslaget har i perioden fra den ... til den ... været sendt i høring hos følgende myndigheder og organisationer m.v.:

...

[Udfyldes efter høringen er afsluttet]

11. Sammenfattende skema

	Positive konsekvenser/mindreudgifter (hvis ja, angiv omfang/Hvis nej, an- før »Ingen«)	Negative konsekvenser/merudgifter (hvis ja, angiv omfang/Hvis nej, an- før »Ingen«)
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen.	Nye opgaver ifm. lovforslaget fører til et ressourcebehov for Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet på 0,9 mio. kr. i 2025, og 2,7 mio. kr. varigt i årene herefter. For Forsyningstilsynet er dette 0,5 mio. kr. i 2025. Alle nye opgaver gebyrfinansieres fuldt ud af netvirksomhederne efter gældende regler.
Implementeringskonsekvenser for	Ingen.	Ingen.

UDKAST

stat, kommuner og regioner		
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet	Ingen.	Ingen.
Administrative konsekvenser for erhvervslivet	Ingen.	Ingen.
Administrative konsekvenser for borgerne	Ingen.	Ingen.
Klimamæssige konsekvenser	Ingen.	Ingen.
Miljø- og naturmæssige konsekvenser	Ingen.	Ingen.
Forholdet til EU-retten	Ingen.	
Er i strid med de principper for implementering af erhvervsrettet EU-regulering/ Går videre end minimumskrav i EU-regulering (sæt X)	Ja	Nej X

Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser

Til § 1

Til nr. 1.

Netvirksomhed i Danmark kan kun udøves efter bevilling (netbevilling), som gives for 20 år, og meddeles af klima-, energi- og forsyningsministeren. Efter gældende ret bliver eksisterende netbevillinger, som eksisterede den 31. december 2020, forlænget uden forudgående ansøgning. Denne forlængelse af netbevillinger udløber den 31. december 2025, jf. elforsyningsloven § 19, stk. 3, hvilket vil medføre, at de eksisterende netbevillinger bortfalder. Efter § 19, stk. 2, kan klima-, energi- og forsyningsministeren meddele nye bevillinger for 20 år, men bestemmelsen i § 19, stk. 3, skal formelt set ændres, i forbindelse med udløbet af de eksisterende netbevillinger. I den forbindelse har Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet vurderet, at det er hensigtsmæssigt, at nye regler for udstedelse eller forlængelse af bevillinger, kan fastsættes ved bekendtgørelse. Det giver elforsyningsloven aktuelt ikke mulighed for.

Det foreslås derfor, at § 19, stk. 3 i elforsyningsloven affattes på ny, således at klima-, energi- og forsyningsministeren bemyndiges til at fastsætte regler om udstedelse og forlængelse af bevillinger, herunder krav til ansøgninger, dokumentation og procedure for ansøgning og tildeling.

Formålet med bestemmelsen er således, at klima-, energi- og forsyningsministeren fremadrettet kan fastsætte de regler, der er nødvendige for, at netbevillinger kan udstedes eller forlænges, ved bekendtgørelse. Det kan f.eks. være regler om tidspunkt for indgivelse af ansøgningen om udstedelse eller forlængelse af bevillingen, øvrige krav til ansøgningens indhold, herunder hvilken dokumentation, der skal vedlægges. Der vil også kunne fastsættes regler for tilfælde, hvor der eventuelt skal findes en ny bevillingshaver.

De regler, der udstedes som følge af bemyndigelsen forventes ikke at ændre på retsstillingen for de bevillingshavere, som i dag har bevilling til netvirksomhed. Det skyldes, at de forventede kommende bekendtgørelsesregler vil give mulighed for forlængelse af de gældende bevillinger, der udløber den

31. december 2025. Det er fremadrettet fortsat Energistyrelsen, som vil vurdere hvorvidt ansøgere til netbevilling lever op til elforsyningslovens krav til netvirksomhed i Danmark, jf. kapitel 7 og 8 i nævnte lov.

Til nr. 2.

Energistyrelsen udvikler aktuelt en netmodel, som er et modelværktøj, der skal kunne fremskrive og monitorere elnetkapaciteten i Danmark. Gældende regler efter elforsyningsloven giver dog aktuelt ikke mulighed for, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan opbygge data og viden, der er relevant ift. at etablere og udvikle en sådan netmodel. Netvirksomhederne er heller ikke underlagt regler om, at de skal fremskaffe og udlevere data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, som kan være relevant for en videreudvikling af netmodellen. Der skal i øvrigt henvises til de almindelige bemærkninger under pkt. 3.2. (data til brug for en netmodel).

Det foreslås derfor, at der tilføjes et nyt *nr. 9* til § 22, stk. 1 i elforsyningsloven, hvorefter det bliver en ny opgave for netvirksomhederne at fremskaffe og udlevere relevante data til Energistyrelsen til brug for udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, efter regler, som klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter i medfør af stk. 5, 1. pkt. (vedr. stk. 5, 1. pkt, se nedenfor, til nr. 3).

Forslaget til § 22, stk. 1, nr. 9 har til formål at gennemføre stemmeaftalen om robuste rammer for netvirksomhedernes økonomi af 10. juni 2024, så etableringen og videreudviklingen af netmodellen kan understøttes i endnu højere grad. Fremadrettet skal netmodellen også have til formål at vurdere elektrificeringstillægget (tillæg til indtægtsrammer) for netvirksomhederne, hvilket nødvendiggør, at også investeringer og øvrige økonomiske data kan analyseres ved brug af netmodellen. Energistyrelsen vil dermed skulle overvåge elektrificeringstillægget, som gives til netvirksomhederne. Samtidig skal netmodellen anvendes til at styrke tilsynet med netvirksomhedernes tekniske kapaciteter og økonomiske rammer.

De foreslåede opgaver med at fremskaffe og udlevere relevante data, til brug for netmodellen, vil f.eks. omfatte de data, som netvirksomhederne allerede har adgang til, herunder gennem tredjeparter, og data, som netvirksomhederne endnu ikke har adgang til, og først skal udarbejde eller på anden måde fremskaffe. Datatyper, der er omfattet, kan f.eks. være dokumenter, tal og sammenstillinger af oplysninger, afhængigt af hvad der er behov for. Opgaven er dog afgrænset til data, som er relevant ift. at udvikle, drifte og vedligeholde netmodellen.

De administrative byrder for netvirksomhederne forbundet med myndighedsbehandlingen, når den relevante data skal fremskaffes og udleveres, vil kunne dækkes for netvirksomhederne. Det kan ske ved, at netvirksomhederne ansøger om tillæg for myndighedsbehandling, så indtægtsrammen hæves, ved brug af den gældende § 29, stk. 3, nr. 3 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder. Det bemærkes dog, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger i forbindelse med indhentningen af de relevante data, vil kunne medgå til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets gebyropkrævninger ifølge lovens 51, c, stk. 1, nr. 1. Herom skal der henvises til lovforslagets nr. 6, de almindelige bemærkninger, pkt. 3.3. og de specielle bemærkninger (til nr. 6).

Forslaget indebærer ikke, at der gives adgang til, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan kræve udleveringen af oplysninger i strid med GDPR-lovgivningen eller lovgivningen om ophavsret.

Til nr. 3.

Energistyrelsen udvikler aktuelt en netmodel, som er et modelværktøj, der skal kunne fremskrive og monitorere elnetkapaciteten i Danmark. Gældende regler efter elforsyningsloven giver dog aktuelt ikke mulighed for, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet kan opbygge data og viden, der er relevant ift. at etablere og udvikle en sådan netmodel. Netvirksomhederne er ikke underlagt regler om, at de skal fremskaffe og udlevere data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, som kan være relevant for en videreudvikling af netmodellen. Klima-, energi og forsyningsministeren har heller ikke bemyndigelse i loven til at fastsætte regler herom. Der skal i øvrigt henvises til de almindelige bemærkninger under pkt. 3.2. (data til brug for en netmodel).

Det foreslås derfor, at der foretages en ændring til § 22, stk. 5, 1. pkt. således at den eksisterende bemyndigelse til klima-, energi og forsyningsministeren, til at fastsætte regler om de opgaver, som netvirksomhederne er underlagt, udvides til også at omfatte regler om fremskaffelse og udlevering af data til brug for en netmodel, i henhold til forslagets nye § 22, stk. 1, nr. 9.

Forslaget til ændring af § 22, stk. 5, 1. pkt. har til formål at gennemføre stemmeaftalen om robuste rammer for netvirksomhedernes økonmi af 10. juni 2024, så etableringen og videreudviklingen af netmodellen kan understøttes i endnu højere grad. Fremadrettet skal netmodellen også have til formål at vurdere elektrificeringstillægget (tillæg til indtægtsrammer) for net-

virksomhederne, hvilket nødvendiggør, at også investeringer og øvrige økonomiske data kan analyseres ved brug af netmodellen. Energistyrelsen vil dermed skulle overvåge elektrificeringstillægget, som gives til netvirksomhederne. Samtidig skal netmodellen anvendes til at styrke tilsynet med netvirksomhedernes tekniske kapaciteter og økonomiske rammer. Til at gennemføre dette formål, er det derfor nødvendigt, at klima-, energi og forsyningsministeren kan fastsætte de regler, der skal sikre, at relevant data til brug for netmodellen kan indsamles på tværs netvirksomhederne.

Den nye bemyndigelse vil f.eks. indebære, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om fremskaffelsen og udleveringen af data til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, herunder data om tekniske og økonomiske forhold. Herudover vil der kunne fastsættes regler om de enkelte datatyper, formater, kadencer og procedurer for fremskaffelsen eller udleveringen. Dertil vil der kunne fastsættes administrative bestemmelser, herunder regler til brug for håndhævelse af forpligtelserne.

Reglerne, der kan fastsættes efter bemyndigelsen, kan f.eks. vedrøre data, som netvirksomhederne allerede har adgang til, herunder gennem tredjeparter, og data, som netvirksomhederne endnu ikke har adgang til, og skal udarbejde eller på anden måde fremskaffe. Datatyper, der er omfattet, kan f.eks. være dokumenter, tal og sammenstillinger af oplysninger, afhængigt af hvad der er behov for. Reglerne skal dog vedrøre data, der er relevant for at udvikle, drifte og vedligeholde netmodellen.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet skal bemærke, at der i udmøntningen af reglerne vil skulle tages hensyn til, at det skal være administrerbart for netvirksomhederne at fremskaffe og udlevere det nødvendige datagrundlag for netmodellen. Samtidig vil oplysningerne, når de indsamles, skulle opbevares og behandles i overensstemmelse med GDPR-lovgivningen, lovgivningen om ophavsret og under hensyn til at sikre beskyttelsen af forrentningshemmeligheder og navnlig oplysninger om kritisk infrastruktur. Dette indebærer, at der generelt skal tages højde for en effektiv datasikkerhed ved behandlingen af oplysningerne.

Bemyndigelsen forventes udmøntet ved bekendtgørelse om varetagelse af netvirksomhedsaktiviteter fra og med januar 2025

Til nr. 4.

Ifølge § 51 b i lov om elforsyning skal Energinet årligt betale 4,75 mio. kr. i gebyr til dækning af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger til tilsyn med Energinet og dennes helejede datterselskaber.

Det foreslås at nyaffatte § 51 b, stk. 2, således, at Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1. Samtidig vil det aktuelle årlige beløb på 4,75 mio. kr. udgå af bestemmelsen.

Formålet med ændringen er at muliggøre, at det samlede beløb, som Energinet årligt kan blive opkrævet i gebyr, kan fastsættes i bekendtgørelse.

Der er for det første behov for en revidering af det samlede årlige gebyr, som følge af ændrede opgaver i Energistyrelsen, herunder ift. tilsynet med Energinet og dennes helejede datterselskaber, jf. § 51 b, stk. 1.

Såfremt gebyrbeløbets størrelse kan fastsættes ved bekendtgørelse, bliver det samtidigt lettere at ajourføre, f.eks. som følge af nye aftaler, eller hvis det er nødvendigt at korrigere, som følge af ændrede opgaver.

Forslaget indebærer, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet fremlægger de kommende årlige gebyrbetalinger fra 2025 ved bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling i Energistyrelsen. Gebyret skal fortsat betales i halvårlige rater, efter stk. 1.

Til nr. 5.

Ifølge § 51 c i lov om elforsyning, skal netvirksomhederne gebyrfinansiere Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger til behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter § 22, stk. 8.

Det foreslås, at § 51 c, stk. 1, nr. 2 ophæves. Dette vil indebære, at Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter § 22, stk. 8 ikke længere vil være en del af de opgaver, der kan gebyropkræves efter § 51 c.

Det foreslås at ophæve bestemmelsen, fordi ELFORSK-ordningen, som Energistyrelsen driver med ophæng i elforsyningslovens § 22, stk. 8, har været finanslovsfinansieret og administreret af Energistyrelsen siden 2022. Dette følger af ændringen til elforsyningsloven efter lov nr. 2605 af 28. december 2021.

Ophævelsen vil indebære, at den gældende § 51, stk. 1, nr. 3, der muliggør gebyropkrævning for udarbejdelse og offentliggørelse af elstatistik til kortlægning og offentliggørelse af data om elforbruget efter § 22, stk. 1, nr. 4, herefter bliver nr. 2.

Forslaget vil derfor indebære, at det kommende årlige gebyr, som vil blive fastsat ved bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling i Energi-styrelsen, fra og med 2025, ikke medregner omkostninger for behandling og vurdering af forskningsopgaver efter elforsyningslovens § 22, stk. 8.

Til nr. 6.

Ifølge § 51 c, i lov om elforsyning, skal netvirksomhederne årligt betale 0,9 mio. kr. i gebyr til dækning af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger i forbindelse med ministeriets tilsyn med netvirksomhederne, behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter elforsyningslovens § 22, stk. 8, samt til udarbejdelse og offentliggørelse af elstatistik til kortlægning og offentliggørelse af data om elforbruget efter § 22, stk. 1, nr. 4.

Det foreslås, at § 51 c, stk. 2 nyaffattes, således, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1. Det indgår fortsat i bestemmelsen, at beløbet opkræves hos netvirksomhederne, og fordeles mellem dem i forhold til den mængde elektricitet, som er transporteret gennem netvirksomhedens net til forbrug i Danmark, på baggrund af opgørelser over målinger af forbrug af elektricitet i netvirksomhedernes netområder i det foregående kalenderår. Samtidig vil det aktuelle årlige beløb på 0,9 mio. kr. udgå af bestemmelsen.

Formålet med ændringen er at muliggøre, at det samlede beløb, som netvirksomhederne årligt kan blive opkrævet i gebyr, kan fastsættes i bekendtgørelse. Det gør det lettere fremadrettet at justere i gebyrbeløbet, så Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet bedre vil kunne overholde Finansministeriets budgetvejledning, hvorefter gebyrindtægter skal stemme overens med afholdte udgifter over en 4-årig periode.

Derudover er der behov for en revidering af det samlede årlige gebyr, som følge af ændrede opgaver i Energistyrelsen.

De ændrede opgaver er bl.a. udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, herunder Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets omkostninger til indhentning af de relevante data, som vil udgøre en tilsynsopgave, der er omfattet af § 51 c, stk. 1, nr. 1. Herom henvises i øvrigt til lovforslagets almindelige bemærkninger, pkt. 3.2, og de specielle bemærkninger til nr. 2, forslagets § 22, stk. 1, nr. 9. Der kan i tillæg hertil være eventuelt andre ændringer til opgaverne som nævnt i § 51 c, stk. 1, som vil skulle medgå til fastsættelsen af det fremadrettede gebyr efter stk. 2. Gebyret skal fortsat betales i halvårlige rater.

Såfremt gebyrbeløbets størrelse kan fastsættes ved bekendtgørelse, bliver det samtidigt lettere at ajourføre, f.eks. som følge af nye aftaler, eller hvis det er nødvendigt at korrigere, som følge af ændrede opgaver.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet fremlægger de kommende årlige gebyrbetalinger fra 2025 ved bekendtgørelse om betaling for myndighedsbehandling i Energistyrelsen. Gebyret skal fortsat betales i halvårslige rater, efter stk. 1.

Til nr. 7.

Ifølge § 69, stk. 5 i lov om elforsyning kan klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætte regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri.

Efter § 69, stk. 5, nr. 3 skal der fastsættes regler om forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.

Det fremgår af bemærkningerne til lov om ændring af lov om elforsyning, jf. lovforslag nr. 180 af 29. marts 2017, at bemyndigelsen i stk. 5 nævner en række centrale forhold, som der skal fastsættes regler om. Det fremgår dog også, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om andre forhold, herunder f.eks. hvornår indtægtsrammer fastsættes, hvilke korrektioner der kan ske, hvornår der kan ansøges om justeringer osv.

I bemærkningerne til § 69, stk. 5, nr. 3, anføres det, at der skal fastsættes regler om, at netvirksomhedernes aktivbase opdeles i en historisk og en fremadrettet aktivbase med hver sin forrentningssats. Herudover fremgår en nærmere beskrivelse af, hvordan aktivbaserne skal fastsættes og korrigeres for en række forhold, herunder et tillæg af omkostningskapital på 2 pct. og løbende justeringer, f.eks. som følge af prisudviklingen eller ændrede opgaver m.v. Endvidere fremgår det, at der ved fastsættelse af aktivbaserne skal tages stilling til, hvilke aktiver, der skal kunne forrentes.

Bestemmelsen i § 69, stk. 5, nr. 3, er blevet udnyttet ved, at der i § 7 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomhederne, er fastsat regler for, hvordan det historiske, det fremadrettede og det samlede forrentningsgrundlag skal beregnes, hvilket inkluderer de justeringer og korrektioner, der fremgår af de tidligere hidtidige lovbemærkninger. Bestemmelsen inde-

holder imidlertid ikke en klar bemyndigelse til at fastsætte regler om modregning af de enkelte aktiver ved opgørelsen af det fremadrettede forrentningsgrundlag. En sådan mulighed var heller ikke beskrevet i de ovennævnte lovbemærkninger fra 2017, fsva. bestemmelsen.

Det foreslås derfor, at der i § 69, stk. 5, tilføjes en ny *nr. 4*, som indebærer, at klima-, energi- og forsyningsministeren skal fastsætte og justere det fremadrettede forrentningsgrundlag, herunder ved modregning af indestående periodiserede tilslutningsbidrag. Bestemmelsens nr. 4-11 bliver herefter nr. 5-12.

Formålet med denne bestemmelse er at skabe en klar hjemmel til, at klima-, energi- og forsyningsministeren ved bekendtgørelse kan fastsætte og justere i det fremadrettede forrentningsgrundlag, herunder modregne indestående periodiserede tilslutningsbidrag ved fastsættelsen af det fremadrettede forrentningsgrundlag. Indestående periodiserede tilslutningsbidrag udgør helt konkrete aktiver, der indgår i aktivbasen i det fremadrettede forrentningsgrundlag. Netvirksomhederne kan således efter de gældende regler opnå forrentning heraf, når tilslutningsbidrag anvendes som finansieringskilde, hvilket samlet set fører til en forhøjelse af indtægtsrammen. Dette udgør en dobbelt regning for de tilsluttede netbrugere, der ender med at betale to gange for dele af netvirksomhedernes finansieringsomkostninger, første gang ved betalingen af tilslutningsbidraget, og dernæst ved tariffbetalingen, hvor forrentningen af tilslutningsbidraget er blevet indregnet.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren fortsat vil kunne fastsætte forskellige regler om indtægtsrammen, herunder om de elementer, der indgår i den.

Forslaget til den ny § 69, stk. 5, nr. 4, sikrer således et klart og tydeligt lovgrundlag for en fremtidig tilpasning af reglerne, hvorefter modregning af konkrete aktiver, herunder de indestående periodiserede tilslutningsbidrag kan foretages. Forslaget vil herudover give mulighed for øvrige fremtidige justeringer, som f.eks. regler for modregning af andre aktiver, hvis dette vil blive nødvendigt.

Forslaget indebærer, at bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomhederne vil blive ændret per 1. januar 2025. Her vil der blive fastsat nye regler for opgørelse af forrentningsgrundlaget, hvorefter indestående periodiserede tilslutningsbidrag modregnes (fratrækkes) ved opgørelse af det

fremadrettede forrentningsgrundlag, dvs. efter det samlede forretningsgrundlag er opgjort, jf. den gældende § 7, stk. 6 i bekendtgørelsen.

De nye regler i bekendtgørelsen vil indebære, at det fremadrettede forrentningsgrundlag fra 2025 bliver reduceret med indestående periodiserede tilslutningsbidrag modtaget siden den 1. januar 2018. Har netvirksomheden givet tilbageførsler til netbrugerne i form af bindende midlertidige prisnedsættelser eller haft bortfald af differencer i netvirksomhedernes favør for regnskabsårene 2018 til og med 2022 vil disse beløb blive godskrevet i modregningsbeløbet fra de periodiserede tilslutningsbidrag. Godskrivningen sker konkret ved, at indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden 2018-2022 reduceres med en faktor på mellem 0 og 1. Faktoren opgøres for hver netvirksomhed som den andel, summen af netvirksomhedens tilbageførelser i 2018-2022 udgør, af netvirksomhedens indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden 2018-2022 pr. ultimo 2022, dog maksimalt 100%. Netvirksomheder, der ikke har lavet tilbageførsler i perioden har således en faktor på 0 og modregnes derfor fuldt ud for de indestående periodiserede tilslutningsbidrag fra perioden.

Til § 2

Det foreslås i § 2, at loven skal træde i kraft den [1. januar 2025].

Elforsyningsloven gælder ikke for Færøerne og Grønland og kan heller ikke ved kongelig anordning sættes i kraft for disse dele af Riget. Derfor vil dette lovforslag heller ikke gælde eller kunne sættes i kraft for Færøerne og Grønland.

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

<i>Gældende formulering</i>	<i>Lovforslaget</i>
	<p style="text-align: center;">§ 1</p> <p>I lov om elforsyning, jf. lovbe- kendtgørelse nr. 1248 af 24. okto- ber 2023, som ændret ved § 1 i lov nr. 1787 af 28. december 2023, fo- retages følgende ændringer:</p>
<p>§ 19. Transmissionsvirksomhed og netvirksomhed kan kun udøves ef- ter bevilling, der kan gives til virk- somheder, som opfylder kravene i kapitel 7 og 8. Transmissionsvirk- somhed varetaget af Energinet el- ler denne virksomheds helejede datterselskaber i medfør af § 2, stk. 2 og 3, i lov om Energinet udføres dog uden bevilling.</p> <p>Stk. 2. Bevilling, der gives for mindst 20 år, meddeles af klima-, energi- og forsyningsministeren for et nærmere afgrænset område.</p> <p>Stk. 3. Bevillinger til at drive net- virksomhed, som eksisterer den 31. december 2020, forlænges uden forudgående ansøgning til og med den 31. december 2025.</p>	<p>1. § 19, stk. 3 affattes således:</p> <p>»Stk. 3. Klima-, energi- og forsy- ningsministeren kan fastsætte reg- ler om udstedelse og forlængelse af bevillinger til at udøve netvirksom- hed, herunder om krav til ansøgnin- ger, dokumentation og procedure for ansøgning og tildeling.</p>
<p>§ 22. En netvirksomhed skal</p> <p>1) opretholde den tekniske kvalitet i nettet,</p> <p>2) måle den elektricitet, der trans- porteres igennem virksomhedens</p>	<p>2. I 22, stk. 1, indsættes efter nr. 8, som nyt nummer:</p> <p>»9) Fremskaffe og udlevere rele- vante data til Energistyrelsen til</p>

<p>net, og den elektricitet, der leveres til elkunder eller aftages fra elproducenter inden for netvirksomhedens netområde,</p> <p>3) varetage opgaver vedrørende miljøvenlig elproduktion ifølge bestemmelserne i kapitel 9 og lov om fremme af vedvarende energi og regler fastsat i medfør af disse bestemmelser samt regler fastsat i medfør af lov om pilotudbud af pristillæg for elektricitet fremstillet på solcelleanlæg,</p> <p>4) kortlægge det samlede elforbrug i forsyningsområdet og offentliggøre data fra kortlægningen eller på begæring stille sådanne data til rådighed,</p> <p>5) sikre realisering af dokumenterbare energibesparelser i overensstemmelse med regler fastsat efter stk. 5,</p> <p>6) give rådgivning og information om elsikkerhedsmæssige spørgsmål til elkunderne, elinstallatører og andre elfagfolk samt bistå Sikkerhedsstyrelsen med gennemførelse af tilsyn og undersøgelse af stærkstrømsanlæg og</p> <p>7) basere udviklingen af nettet i netvirksomhedens netområde på en gennemsigtig netudviklingsplan, som netvirksomheden skal offentliggøre hvert andet år.</p> <p>8) frisætte relevante data, som netvirksomheden er i besiddelse af, efter regler, som klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter i medfør af stk. 5, 1. pkt.</p>	<p>brug for udvikling, drift og vedligehold af en netmodel, efter regler, som klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter i medfør af stk. 5, 1. pkt.«.</p>
--	--

<p>§ 22. (...)</p> <p>Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om gennemførelsen af bestemmelserne i stk. 1, nr. 1-6 og 8, og stk. 2 og 3, herunder om måling af elektricitet, om datafrisættelse, om opgaver og mål for de energibesparelser, som virksomhederne samlet eller enkeltvis skal sikre bliver opnået, om dokumentation, indberetning og verifikation, om afholdelse af nærmere angivne fællesomkostninger og om varsling af ændringer i priser og vilkår via datahubben. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om, at visse energibesparelsesaktiviteter, jf. stk. 1, nr. 5, skal ske efter udbud, og regler for udbuddets afholdelse og for virksomhedernes finansiering af de udbudte opgaver.</p>	<p>3. I § 22, stk. 5, 1. pkt., ændres »stk. 1, nr. 1-6 og 8,« til: »stk. 1, nr. 1-6, 8 og 9,« og efter »om datafrisættelse,« indsættes »om fremskaffelse og udlevering af data til brug for en netmodel,«.</p>
<p>§ 51 b. Energinet betaler halvårligt et beløb til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet til dækning af omkostninger til tilsyn med Energinet og denne virksomheds helejede datterselskaber i medfør af § 2, stk. 2 og 3, i lov om Energinet efter § 51, stk. 1.</p> <p>Stk. 2. Det samlede beløb efter stk. 1 fastsættes til 4,75 mio. kr.</p> <p>Stk. 3. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om betaling og opkrævning af beløbet efter stk. 1 og 2.</p>	<p>4. § 51 b, stk. 2 affattes således:</p> <p>»Stk. 2. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1.«</p>
<p>§ 51 c. Netvirksomhederne betaler halvårligt et beløb til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet til</p>	<p>5 § 51 c, stk. 1, nr. 2 ophæves.</p> <p>Nr. 3 bliver herefter nr. 2.</p>

<p>dækning af omkostninger til følgende opgaver:</p> <p>1) Tilsyn med netvirksomhederne efter § 51, stk. 1.</p> <p>2) Behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter § 22, stk. 8.</p> <p>3) Udarbejdelse og offentliggørelse af elstatistik til kortlægning og offentliggørelse af data om elforbruget efter § 22, stk. 1, nr. 4.</p>	
<p>§ 51 c. Netvirksomhederne betaler halvårligt et beløb til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet til dækning af omkostninger til følgende opgaver:</p> <p>1) Tilsyn med netvirksomhederne efter § 51, stk. 1.</p> <p>2) Behandling og vurdering af netvirksomhedernes forskningsopgaver efter § 22, stk. 8.</p> <p>3) Udarbejdelse og offentliggørelse af elstatistik til kortlægning og offentliggørelse af data om elforbruget efter § 22, stk. 1, nr. 4.</p> <p>Stk. 2. Det samlede beløb efter stk. 1 fastsættes til 0,9 mio. kr., som opkræves hos netvirksomhederne. Beløbet fordeles mellem netvirksomhederne i forhold til den mængde elektricitet, som er transporteret gennem netvirksomhedens net til forbrug i Danmark, på baggrund af opgørelser over målinger af forbrug af elektricitet i netvirksomhedernes netområder i det foregående kalenderår.</p>	<p>6. § 51 c, stk. 2 affattes således:</p> <p>»Stk. 2. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om størrelsen på det samlede beløb efter stk. 1. Beløbet opkræves hos netvirksomhederne, og fordeles mellem dem i forhold til den mængde elektricitet, som er transporteret gennem netvirksomhedens net til forbrug i Danmark, på baggrund af opgørelser over målinger af forbrug af elektricitet i netvirksomhedernes netområder i det foregående kalenderår.«.</p>

<p>Stk. 3. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om betaling og opkrævning af beløbet efter stk. 1 og 2.</p>	
<p>§ 69. (...)</p> <p>Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder. 2) Fastsættelse og justering af omkostningsrammen. 3) Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser. 4) Beregning af driftsmæssige afskrivninger. 5) Fastsættelse af generelle og individuelle effektiviseringskrav, herunder ved benchmarking. 6) Netvirksomheders leveringskvalitet og justeringer af netvirksomheders indtægtsrammer i forbindelse hermed. 7) Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser. 8) Indregning af omkostninger til nettab. 9) Indregning af indtægter og omkostninger knyttet til netvirksomhedernes energispareindsats. 	<p>7. I § 69, stk. 5 indsættes efter nr. 3 som nyt nummer:</p> <p>»4) Fastsættelse og justering af det fremadrettede forrentningsgrundlag, herunder ved modregning af indestående periodiserede tilslutningsbidrag.«</p> <p>Nr. 4-11 bliver herefter nr. 5-12.</p>

UDKAST

10) Indregning af tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt. 11) Fusioner og spaltningers påvirkning på indtægtsrammen.	
	§ 2 Loven træder i kraft den [1. januar 2025].