

Udkast til

Forslag

til

Lov om ændring af lov om elforsyning, lov om Energinet og lov om fremme af vedvarende energi¹

(Supplerende regler til forordning om det indre marked for elektricitet, ændrede regler for kabellægning m.v. af eltransmissionsnet samt udløb af støtteordning for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas eller biogas m.v.)

§ 1

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019, som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 1 i lov nr. 704 af 8. juni 2018, § 2 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 2 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, foretages følgende ændringer:

1. *Fodnoten* til lovens titel affattes således:

»1) Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28, og ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2018/844/EU af 30. maj 2018, EU-Tidende 2018, nr. L 156, side 75, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle, EU-Tidende 2010, nr. L 20, side 7, som ændret ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ophævelse af direktiv 2003/54/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 211, side 55, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF og 2003/30/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 140, side 16, som ændret ved Rådets direktiv 2013/18/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 230, og ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2015/1513/EU af 9. september 2015 om ændring af direktiv 98/70/EF om kvaliteten af benzin og dieselolie og om ændring

¹ I loven er medtaget en bestemmelse fra Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (omarbejdning), EU-Tidende 2019, nr. L 158, side 54. Ifølge artikel 288 i EUF-traktaten gælder en forordning umiddelbart i hver medlemsstat. Gengivelsen af bestemmelsen i loven er således udelukkende begrundet i praktiske hensyn og berører ikke forordningens umiddelbare gyldighed i Danmark.

af direktiv 2009/28/EF om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder, EU-Tidende 2015, nr. L 239, side 1, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet, EU-Tidende 2008, nr. L 328, side 28, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar 2006 om foranstaltninger til fremme af elforsyningssikkerhed og infrastrukturinvesteringer, EU-Tidende 2006, nr. L 33, side 22, og dele af Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter, EF-Tidende 1992, nr. L 206, side 7, som ændret senest ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193.«

2. Overalt i loven ændres »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling« til: »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet«.
3. I § 19 d, stk. 6, 2. pkt., ændres »artikel 3« til: »artikel 51«.
4. I § 21, stk. 1, indsættes efter 5. pkt. som nyt punktum:
»Ændring af eltransmissionsnettet kan ligeledes ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.«
5. I § 26 a ændres et sted i stk. 1 og et sted i stk. 2 »artikel 17« til: »artikel 63«.
6. I § 27 c, stk. 4, indsættes før 1. pkt. som nyt punktum:
»Alle markedsdeltagere er balanceansvarlige i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet.«
7. I § 27 c, stk. 4, 1. pkt., der bliver 2. pkt., udgår »rimelig«, og efter »betaling« indsættes: »i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet«.
8. I § 27 c, stk. 4, 2. pkt., der bliver 3. pkt., ændres »1. pkt.« til: »2. pkt., jf. dog stk. 8,«
9. I § 27 c indsættes som stk. 8:
»Stk. 8. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om undtagelse fra balanceansvar i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet.«
10. § 58, stk. 1, affattes således:
»Der fastsættes pristillæg for elektricitet produceret som nævnt i stk. 2-7 på decentrale kraftvarme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om afregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen). Bestemmelsen finder ikke anvendelse på

elektricitet produceret alene ved anvendelse af en eller flere vedvarende energikilder på elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57 som affattet ved § 1, nr. 12, i lov nr. 495 af 9. juni 2004.«

11. I § 58, *stk. 2*, udgår »nr. 1,«

12. § 58, *stk. 8*, ophæves.

Stk. 9-11 bliver herefter stk. 8-10.

13. I § 58, *stk. 9*, der bliver stk. 8, udgår », nr. 1 og 2,«.

14. I § 58, *stk. 11, 2. pkt.*, der bliver stk. 10, 2. pkt., ændres »9« til: »8«.

15. I § 74 a ændres »artikel 16, stk. 6,« til: »artikel 19,«, og »artikel 17« ændres til: »artikel 63«.

§ 2

I lov om Energinet, jf. lovbekendtgørelse nr. 997 af 27. juni 2018, som ændret ved § 1 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, foretages følgende ændringer:

1. I § 4, *stk. 1*, indsættes som 3. *pkt.*:

»Ændring af eltransmissionsnettet kan ligeledes ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.«

2. § 4, *stk. 2, 1. pkt.*, ophæves og i stedet indsættes: »Udbygning i henhold til stk. 1, 1. pkt., skal forinden påbegyndelse være belyst i en plan. Planen for udbygning efter stk. 1, 1. pkt., skal samtidigt skitsere det fremtidige behov for transmissionskapacitet. Planen for ændring efter stk. 1, 2. pkt., skal desuden beskrive baggrunden herfor.«

§ 3

I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 356 af 4. april 2019, som ændret ved § 1 i lov nr. 1705 af 23. december 2016, § 1 i lov nr. 504 af 23. maj 2018, § 1 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 1 i lov nr. 499 af 1. maj 2019, foretages følgende ændring:

1. I § 52, *stk. 1*, ændres »§ 27 c, stk. 4, 2. pkt.« til: »§ 27 c, stk. 4, 3. pkt.«.

§ 4

Stk. 1. Loven træder i kraft den 1. januar 2020.

Stk. 2. For pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, i lov om elforsyning, jf.

lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 1 i lov nr. 704 af 8. juni 2018, § 2 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 2 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, finder de hidtil gældende regler om administration, herunder kontrol og evt. krav om tilbagebetaling, jf. bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret

ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017, fortsat anvendelse efter lovens ikrafttræden.

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Indholdsfortegnelse

1. Indledning
2. Lovforslagets hovedpunkter
 - 2.1. Gennemførelse af forordning om det indre marked for elektricitet (elmarkedsforordningen)
 - 2.1.1. Gældende ret
 - 2.1.2. Forordning om det indre marked for elektricitet (elmarkedsforordningen)
 - 2.1.3. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.2. Forskønnelse af eltransmissionsnet
 - 2.2.1. Gældende ret
 - 2.2.2. Principper og retningslinjer for udbygning, herunder ved kabellægning, af eltransmissionsnettet
 - 2.2.3. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
 - 2.3. Udløb af støtteordning for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas eller biogas
 - 2.3.1. Gældende ret
 - 2.3.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning
3. Regionale konsekvenser, herunder konsekvenser for landdistrikter
4. Økonomiske konsekvenser og implementeringskonsekvenser for det offentlige
5. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.
6. Administrative konsekvenser for borgerne
7. Miljømæssige konsekvenser

8. Forholdet til EU-retten

9. Hørte myndigheder og organisationer m.v.

10. Sammenfattende skema

1. Indledning

Lovforslaget indeholder forslag til ændringer af lov om elforsyning, lov om Energinet og lov om fremme af vedvarende energi.

Lovforslaget skal sikre korrekt gennemførelse af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (omarbejdning), herefter benævnt elmarkedsforordningen, der er blevet vedtaget som en del af EU's såkaldte Vinterpakke, »Clean Energy for All Europeans«. Forordningen vil finde anvendelse fra den 1. januar 2020 med undtagelse af enkelte bestemmelser, der ikke er af relevans for dette lovforslag. Forordningen er en omarbejdning af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 714/2009 af 13. juli 2009 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling, herefter benævnt elforordningen. Begge forordninger har som overordnet formål at sikre, at EU's medlemsstater indfører markedsregler, der fremmer et velfungerende, fleksibelt indre elmarked. Efter EUF-Traktatens artikel 288 er en forordning almengyldig og som udgangspunkt umiddelbart gældende i hver medlemsstat og må ikke gennemføres i national ret. Der kan dog i forordninger være bestemmelser, der skal gennemføres ved national lovgivning, eller som giver medlemsstaterne mulighed for at fastsætte udfyldende regler eller undtagelser. Som noget nyt i forhold til elforordningen fastsætter elmarkedsforordningen regler om balanceansvar, herunder økonomisk ansvar. Ved balanceansvar forstås markedsdeltagernes ansvar for de ubalancer, som de skaber i elsystemet. Medlemsstaterne har mulighed for bl.a. at undtage mindre anlæg, der anvender vedvarende energikilder, fra balanceansvar.

Med lovforslaget vil der på den baggrund blive indsat en bemyndigelse til klima-, energi- og forsyningsministeren i lov om elforsyning til at fastsætte regler om undtagelse fra kravet om balanceansvar i overensstemmelse med forordningen. Herved sikres, at de anlæg, som i dag ikke er omfattet af balanceansvar, fortsat kan være undtaget fra balanceansvar.

Der vil endvidere blive justeret i lov om elforsyning for at sikre overensstemmelse med elmarkedsforordningens regler om balanceansvar. Denne ændring medfører en konsekvensændring af lov om fremme af vedvarende energi.

Herudover foreslås det, at henvisningerne til elforordningen i lov om elforsyning ændres, således at der i stedet henvises til elmarkedsforordningen fra tidspunktet, hvor elmarkedsforordningen erstatter elforordningen.

Lovforslaget skal endvidere sikre gennemførelse af dele af Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften af 17. november 2016 mellem den daværende regering (Venstre), Socialdemokratiet, Dansk Folkeparti, Liberal Alliance, Det Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti og Det Konservative

Folkeparti (herefter PSO-aftalen), hvor det blev besluttet, at der skulle gennemføres en tilpasning af den eksisterende kabelhandlingsplan af eltransmissionsnettet og i denne forbindelse bl.a. sikres fornøden lovhjemmel til at ændre eltransmissionsnettet gennem natur og landskab samt nær by og byvækst alene af særlige hensyn til forskønnelse.

Med lovforslaget foreslås derfor indsat en hjemmel i lov om Energinet, der giver Energinet mulighed for ændring af eltransmissionsnettet, hvis der foreligger særlige hensyn til forskønnelse. Der foreslås indsat en tilsvarende bestemmelse i lov om elforsyning for at sikre parallelitet, uanset om ejeren af transmissionsnettet er Energinet eller andre virksomheder.

Lovforslaget skal endelig sikre, at bestemmelser i lov om elforsyning om pristillæg i form af grundbeløb for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas, biogas eller begge disse energikilder som brændsel ophæves, da statsstøttegodkendelsen udløber ved udgangen af 2019. Grundbeløbet har ikke i medfør af loven en indbygget udløbsdato, og formålet med lovforslaget er at ophæve lovgrundlaget for grundbeløbsstøtten samtidigt med udløbet af statsstøttegodkendelsen.

2. Lovforslagets hovedpunkter

2.1. Gennemførelse af forordning om det indre marked for elektricitet (elmarkedsforordningen)

2.1.1. Gældende ret

Lov om elforsyning indeholder regler, der skal sikre effektiv håndhævelse af elforordningen, f.eks. regler om klage over afgørelser truffet i medfør af elforordningen og regler om sanktion for overtrædelse af forordningen.

Herudover indeholder loven bestemmelser om balanceansvar, som berøres af den nye elmarkedsforordning.

Energinet kan i medfør af § 27 c, stk. 4, kræve, at der ydes rimelig betaling for de ubalancer, det påfører elsystemet, hvis en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel i et driftsdøgn ikke svarer til det, som er meddelt efter Europa-Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer, herefter benævnt SOGL.

Energinet afholder dog omkostninger for ubalancer forårsaget af elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi og fra VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2, og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi. De angivne bestemmelser i lov om fremme af vedvarende energi vedrører pristillæg til produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder og omfatter bl.a. mindre anlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, og hvor Energinet er aftagepligtig efter § 52 i lov om fremme af vedvarende energi.

Aftagepligten efter lov om fremme af vedvarende energi indebærer, at Energinet er ansvarlig for at sælge produktionen og dermed er produktionsbalanceansvarlig. Disse anlæg omfattet af aftagepligten er således i dag undtaget fra balanceansvaret.

Herudover er visse øvrige mindre anlæg, der producerer vedvarende energi, i dag ikke omfattet af balanceansvar. Der er konkret tale om anlæg, som ikke producerer elektricitet til det kollektive elnet, eller anlæg, som kun producerer en begrænset mængde elektricitet til det kollektive elnet, og som ikke er omfattet af aftagepligten. Der er typisk tale om små egenproducenter. Undtagelsen bygger på den begrænsede risiko for, at produktionen fra disse anlæg skaber ubalance i elnettet.

Endelig er der i enkelte bestemmelser i loven indsat henvisninger til konkrete artikler i elforordningen for at sikre overensstemmelse med elforordningen, hvilket gennemgås nærmere nedenfor.

En transmissionsvirksomhed skal efter § 19 a i lov om elforsyning være ejermæssigt adskilt fra produktions- og handelsaktiviteter. Der er med § 19 a tale om gennemførelse af kravet i artikel 9 i direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet, herefter benævnt eldirektivet. Efter § 19 d, stk. 1, skal Forsyningstilsynet certificere transmissionsvirksomheder (Energinet), hvis de opfylder kravet om ejermæssig adskillelse i § 19 a. Forsyningstilsynet skal i henhold til § 19 d, stk. 6, 1. pkt., straks underrette Europa-Kommissionen om sin afgørelse om certificering af transmissionsvirksomheder, som opfylder kravet om ejermæssig adskillelse i § 19 a sammen med alle relevante oplysninger om afgørelsen. Certificeringskravet og underretningspligten følger af eldirektivets artikel 10. Det fremgår af lovens § 19 d, stk. 6, 2. pkt., at Europa-Kommissionen herefter skal handle i overensstemmelse med proceduren i artikel 3 i elforordningen fra 2009. Elforordningen, som finder direkte anvendelse i national ret, regulerer således proceduren for Europa-Kommissionens granskning af Forsyningstilsynets udkast til afgørelse om certificering. Europa-Kommissionen skal efter elforordningens artikel 3 afgive udtalelse til den relevante regulerende myndighed, dvs. Forsyningstilsynet i Danmark, om, hvorvidt tilsynets afgørelse om certificering er i overensstemmelse med eldirektivets bestemmelser om ejermæssig adskillelse.

Efter artikel 3 vil Europa-Kommissionen skulle behandle underretningen straks efter modtagelsen. Europa-Kommissionen har som udgangspunkt 2 måneder regnet fra tidspunktet for modtagelsen af underretningen til at afgive sin udtalelse til Forsyningstilsynet om underretningens overensstemmelse med eldirektivets krav. Hvis Europa-Kommissionen vælger at anmode agenturet (ACER) om en udtalelse, forlænges denne frist med yderligere 2 måneder. Hvis ikke Europa-Kommissionen udtaler sig inden for den pågældende frist, anses Europa-Kommissionen for ikke at rejse indvendinger mod den regulerende myndigheds afgørelse.

Det fremgår endvidere af § 26, stk. 1, i lov om elforsyning, at §§ 19 a, 20 og 21, stk. 2-4, ikke finder anvendelse på forhold omfattet af elforordningens artikel 17 om nye samkøringslinjer.

Klima-, energi- og forsyningsministeren kan i henhold til § 26 a, stk. 2, i lov om elforsyning, fastsætte regler om behandling af en anmodning om midlertidig undtagelse efter elforordningens

artikel 17. Bestemmelsen gør det muligt at fastsætte regler om myndighedsopgaver, høring og lignende. Bemyndigelsen er ikke udmøntet.

Nye jævnstrømsforbindelser mellem medlemslande (samkøringslinjer) kan efter artikel 17 på anmodning midlertidigt undtages fra bestemmelserne i elforordningens artikel 16, stk. 6, og fra eldirektivets artikel 9, artikel 32, og artikel 37, stk. 6 og 10.

Eldirektivets artikel 9 vedrører krav til adskillelse af transmissionssystemer og transmissionssystemoperatører. Artikel 32 fastsætter regler om ordninger for tredjeparters adgang til transmissions- og distributionssystemerne, som bygger på offentliggjorte tariffer. Artikel 37, stk. 6, vedrører de regulerende myndigheders ansvar, for fastsættelse eller godkendelse af metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår på flere områder. Der er bl.a. tale om metoder for tilslutning og adgang til nationale net, herunder transmissions- og distributionstariffer. Artikel 37, stk. 10, vedrører de regulerende myndigheders adgang til at ændre vilkår og betingelser, herunder tariffer eller metoder, som omhandlet i artikel 37.

Elforordningens artikel 16, stk. 6, vedrører anvendelsen af indtægter, der opstår ved tildeling af samkøringslinjer (overførselskapacitet), dvs. såkaldte flaskehalsindtægter. Flaskehalsindtægterne tilfalder ejeren eller ejerne af overførselskapacitet. Indtægter fra tildeling af samkøringslinjer benyttes efter artikel 16, stk. 6, til sikring af, at den tildelte kapacitet står til rådighed og/eller bevarelse eller forøgelse af samkøringslinjernes kapacitet gennem netinvesteringer, især i nye samkøringslinjer. Hvis indtægterne ikke kan anvendes effektivt til formålene, kan en evt. resterende del af indtægterne anvendes som indtægt i metoden til beregning af nettariffer, som den regulerende myndighed godkender. Resten af indtægterne indsættes på en separat intern konto, indtil det tidspunkt, hvor de kan benyttes til de prioriterede formål. Proceduren for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der gælder for en på forhånd fastsat tidsramme, må kun frembringe indtægter i tilfælde af kapacitetsbegrænsninger, som opstår for pågældende tidsramme. Dette gælder dog ikke nye samkøringslinjer, som er omfattet af en undtagelse efter artikel 17 i elforordningen eller artikel 7 i forordning (EF) nr. 1228/2003 af 26. juni 2003 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling. Sidstnævnte er en tidligere elforordning. Begge bestemmelserne vedrører undtagelser for nye samkøringslinjer.

I artikel 17 angives betingelser, der skal være opfyldt, for at en undtagelse kan indrømmes fra de nævnte bestemmelser. Heraf følger bl.a., at investeringen skal øge konkurrencen i elektricitetsforsyningen. En undtagelse må ikke skade konkurrencen eller det indre marked for elektricitets effektive funktion eller den effektive funktion af det regulerede system, som samkøringslinjen er forbundet med. Risikoen ved investeringen skal endvidere være så stor, at investeringen ikke ville finde sted, medmindre en undtagelse blev indrømmet.

De bestemmelser i elforordningen og eldirektivet, som artikel 17 giver hjemmel til at undtage fra, er gennemført i lov om elforsyning §§ 19 a, 20 og 21, stk. 2-4, der vedrører ejermæssig adskillelse og bevillingshaveres forpligtelser m.v., § 23, stk. 2 og 3, der vedrører betingelser for godkendelse af direkte elforsyningsnet, og § 24 der vedrører netadgang m.v. I § 26 a, stk. 1 i loven præciseres, at

disse bestemmelser ikke finder anvendelse på forhold, som er omfattet af undtagelser indrømmet efter elforordningens artikel 17.

§ 71 i lov om elforsyning regulerer spørgsmålet om, hvilke omkostninger Energinet og Energinets helejede datterselskaber kan indregne i priserne for de aktiviteter, som virksomhederne varetager. Lovens § 73 a vedrører de priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, som fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet. Det følger af lovens § 74 a, at disse bestemmelser ikke finder anvendelse på forhold omfattet af artikel 16, stk. 6, og artikel 17 i elforordningen. Artikel 16, stk. 6, og artikel 17 er nærmere beskrevet ovenfor.

2.1.2. Forordning om det indre marked for elektricitet (elmarkedsforordningen)

Elmarkedsforordningen er blevet vedtaget i 2019 som en del af EU's såkaldte Vinterpakke, »Clean Energy for All Europeans«. Elmarkedsforordningen, der er en omarbejdning af elforordningen, erstatter denne pr. 1. januar 2020. Begge forordningerne har som overordnet formål at sikre, at EU's medlemsstater indfører markedsregler, der fremmer et velfungerende, fleksibelt indre elmarked.

Elmarkedsforordningen viderefører i høj grad elforordningens bestemmelser, mens der på visse punkter er tale om en udvidelse i forhold til elforordningen. Elmarkedsforordningen fastsætter bl.a. udvidede markedsregler, der skal sikre fleksibilitet, bedre konkurrence og klare prissignaler for markedsaktører. Forordningen fastsætter endvidere udvidede rammebetingelser, der skal fremme en bedre udnyttelse af det europæiske transmissionsnet, regulerer tiltag, der skal sikre et tilstrækkeligt niveau af produktionskapacitet på tværs af EU, styrker det regionale samarbejde af transmissionssystemoperatører og regulerer oprettelse af en sammenslutning af europæiske distributionsselskaber. Endvidere omfatter elmarkedsforordningen nu som noget nyt regler om balanceansvar.

Lov om elforsyning indeholder bestemmelser, som skal tilpasses og suppleres som følge af, at elforordningen erstattes af elmarkedsforordningen, jf. afsnit 2.1.1. I det følgende gennemgås de relevante bestemmelser i forordningen, der vil medføre ændringer i lov om elforsyning.

Alle markedsdeltagere vil i henhold til elmarkedsforordningens artikel 5, stk. 1, som udgangspunkt blive ansvarlige for de ubalancer, som de skaber i elsystemet (såkaldt balanceansvar). Med henblik herpå skal markedsdeltagere enten selv være balanceansvarlige aktører, eller de kan kontraktligt uddelegere deres ansvar til en anden balanceansvarlig aktør efter eget valg. Hver balanceansvarlig aktør er økonomisk ansvarlig for sine ubalancer og skal bestræbe sig på at være balanceret eller hjælpe elektricitetssystemet med at blive balanceret. Ubalancerne afregnes til en pris, som afspejler energiens værdi i realtid, jf. artikel 6, stk. 5.

Forordningen, jf. artikel 5, stk. 2, giver dog medlemsstaterne mulighed for at fritage markedsdeltagerne fra balanceansvaret på tre områder. For det første kan der fastsættes undtagelser for demonstrationsprojekter for innovative teknologier. Dette kan f.eks. være vindmøller, der afprøver nye teknologier. Det er her en betingelse, at disse fritagelser er begrænset til den tid og det omfang, der er nødvendigt for at opfylde demonstrationsformålet. For det andet kan

medlemsstaterne gøre undtagelse for produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder med en installeret elkapacitet på mindre end 400 kW, dog 200 kW for produktionsanlæg, der er sat i drift fra den 1. januar 2026. For det tredje kan der gøres undtagelse for anlæg, der er omfattet af støtteordninger, som Europa-Kommissionen har godkendt i henhold til EU's statsstøttere regler, og som er sat i drift inden den 4. juli 2019. Når en medlemsstat fastsætter en undtagelse fra balanceansvaret, følger det af artikel 5, stk. 3, at medlemsstaten skal sikre sig, at det økonomiske ansvar for ubalancer er opfyldt af en anden markedsdeltager. Artikel 5 i elmarkedsforordningen er en ny bestemmelse, som ikke fremgår af elforordningen. Udnyttelse af undtagelsesbestemmelserne i artikel 5 forudsætter til dels en ændring af lov om elforsyning, jf. nærmere herom afsnit 2.1.3, nedenfor samt lovforslagets § 1, nr. 8 og 9, og de specielle bemærkninger hertil.

Herudover er der bestemmelser i elmarkedsforordningen, som alene forudsætter konsekvensrettelser af de gældende henvisninger til elforordningen i lov om elforsyning. Der er tale om artikel 19, der viderefører elforordningens artikel 16, stk. 6, artikel 51, der viderefører elforordningens artikel 3, og endelig artikel 63, der viderefører elforordningens artikel 17. Artikel 19, 51 og 63 gennemgås nærmere nedenfor.

Elmarkedsforordningens artikel 19 vedrører anvendelsen af indtægter, der opstår ved tildeling af overførselskapacitet i tilfælde af kapacitetsbegrænsninger (såkaldte flaskehalsindtægter). Flaskehalsindtægterne tilfalder ejeren eller ejerne af overførselskapacitet. Ved tildelingen af indtægterne efter bestemmelsen skal nærmere fastsatte formål have prioritet. De prioriterede formål er sikring af, at den tildelte kapacitet står til rådighed, herunder kompensation for allerede tildelt kapacitet, eller bevarelse eller forøgelse af overførselskapacitet gennem optimering af brugen af eksisterende samkøringslinjer. Det følger af stk. 3, at når indtægterne er blevet anvendt til de prioriterede formål, som er blevet opfyldt på passende vis, vil en evt. resterende del af indtægterne kunne anvendes som indtægt i metoden til beregning af nettariffer, som den regulerende myndighed godkender. Resten af indtægterne vil skulle indsættes på en separat intern konto, indtil det tidspunkt hvor de kan benyttes til de prioriterede formål. Proceduren for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der gælder for en på forhånd fastsat tidsramme, må kun frembringe indtægter i tilfælde af kapacitetsbegrænsninger, som opstår for pågældende tidsramme. Dette gælder dog ikke nye samkøringslinjer, som er omfattet af en undtagelse efter artikel 63 i elmarkedsforordningen, jf. nærmere herom nedenfor, og artikel 17 i elforordningen eller artikel 7 i den forrige elforordning fra 2003, jf. nærmere herom afsnit 2.1.1. Bestemmelserne vedrører alle undtagelser for nye samkøringslinjer. Artikel 19 svarer til artikel 16, stk. 6, i elforordningen. Lov om elforsyning § 74, henviser til artikel 16, stk. 6, i elforordningen, hvilket forudsættes ændret til artikel 19 i elmarkedsforordningen, jf. nærmere herom under afsnit 2.1.3 nedenfor samt lovforslagets § 1, nr. 15, og de specielle bemærkninger hertil.

Før en virksomhed godkendes og udpeges som transmissionssystemoperatør, dvs. Energinet i Danmark, skal den certificeres af Forsyningstilsynet i medfør af eldirektivet, og Forsyningstilsynets afgørelse om certificering skal forinden endelig certificering granskes af Europa-Kommissionen i henhold til proceduren fastsat i elmarkedsforordningens artikel 51. Bestemmelsen skal ses i sammenhæng med artikel 43, artikel 52 og artikel 53 i det omarbejdede eldirektiv, jf. Europa-

Parlamentets og Rådets direktiv nr. 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet (omarbejdning). Artikel 43, artikel 52 og artikel 53 viderefører uændret det gældende eldirektivs bestemmelser i artikel 9 og 10 om ejermæssig adskillelse af transmissionsvirksomheder, og tilsynets certificering og pligt til at underrette Europa-Kommissionen, som er implementeret i elforsyningslovens § 19 a og 19 d, jf. også ovenfor under afsnit 2.1.1.

Elmarkedsforordningen, som finder direkte anvendelse i national ret, regulerer således proceduren for Europa-Kommissionens granskning af Forsyningstilsynets udkast til afgørelse om certificering. Europa-Kommissionen skal efter elmarkedsforordningens artikel 51 afgive udtalelse til Forsyningstilsynet om, hvorvidt tilsynets afgørelse om certificering er i overensstemmelse med eldirektivets bestemmelser om ejermæssig adskillelse.

Efter elmarkedsforordningens artikel 51 vil Europa-Kommissionen skulle behandle underretningen straks efter modtagelsen. Europa-Kommissionen har som udgangspunkt 2 måneder regnet fra tidspunktet for modtagelsen af underretningen, til at afgive sin udtalelse til den relevante regulerende myndighed, om underretningens overensstemmelse med det omarbejdede eldirektivs krav. Hvis Europa-Kommissionen vælger at anmode ACER om en udtalelse, forlænges denne frist med yderligere 2 måneder. Hvis ikke Europa-Kommissionen udtaler sig inden for den pågældende frist, anses Europa-Kommissionen for ikke at rejse indvendinger mod den regulerende myndigheds afgørelse. Artikel 51 svarer til artikel 3 i elforordningen. Lov om elforsyning § 19 d, stk. 6, henviser til artikel 3 i elforordningen, hvilket forudsættes ændret til artikel 51 i elmarkedsforordningen, jf. nærmere herom under afsnit 2.1.3 nedenfor samt lovforslagets § 1, nr. 3, og de specielle bemærkninger hertil.

Nye samkøringslinjer mellem medlemslande kan på anmodning efter artikel 63 midlertidigt undtages fra bestemmelserne i elmarkedsforordningens artikel 19, stk. 2 og 3, og fra det omarbejdede eldirektivs artikel 6 og 43, artikel 59, stk. 7, og artikel 60, stk. 1.

Direktivets artikel 6 fastsætter regler om ordninger for tredjeparters adgang til transmissions- og distributionssystemerne, som bygger på offentliggjorte tariffer. Artikel 43 vedrører krav til ejerskabsmæssig adskillelse af transmissionssystemer og transmissionssystemoperatører. Artikel 59, stk. 7, vedrører de regulerende myndigheders ansvar for fastsættelse og godkendelse af nationale metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår på flere områder. Der er bl.a. tale om metoder og vilkår for tilslutning og adgang til nationale net, herunder transmissions- og distributionstariffer eller metoderne herfor. Artikel 60, stk. 1, vedrører de regulerende myndigheders adgang til at ændre vilkår, betingelser, herunder tariffer eller metoder, som omhandlet i artikel 59.

I artikel 63 angives betingelser, der skal være opfyldt, for at en undtagelse kan indrømmes fra de nævnte bestemmelser. Heraf følger bl.a., at investeringen skal øge konkurrencen i elektricitetsleveringen. En undtagelse må ikke skade konkurrencen eller den effektive funktion af det indre marked for elektricitet eller den effektive funktion af det regulerede system, som samkøringslinjen er forbundet med. Risikoniveauet ved investeringen skal endvidere være sådan, at investeringen ikke ville finde sted, medmindre en undtagelse blev indrømmet.

Artikel 63 svarer til artikel 17 i elforordningen. Lov om elforsyning § 26 a, stk. 1 og 2, samt § 74 a henviser til artikel 17 i elforordningen, hvilket forudsættes ændret til artikel 63 i elmarkedsforordningen, jf. nærmere herom afsnit 2.1.3. nedenfor samt lovforslagets § 1, nr. 5 og 15, samt de specielle bemærkninger hertil.

2.1.3. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Efter EUF-Traktatens artikel 288 er en forordning almengyldig og umiddelbart gældende i hver medlemsstat og må ikke gennemføres i national ret. Der kan dog være krav om fastsættelse af supplerende national lovgivning for at sikre effektiv gennemførelse, ligesom der kan være mulighed for medlemsstaterne at fastsætte udfyldende regler eller undtagelser. Der er allerede i lov om elforsyning indsat supplerende bestemmelser for at sikre en effektiv anvendelse og håndhævelse af elforordningen, der erstattes af elmarkedsforordningen.

Som anført under afsnit 2.1.2, fastsætter artikel 5 i elmarkedsforordningen regler om balanceansvar for markedsdeltagere. Artikel 5, stk. 2, giver medlemsstaterne mulighed for under visse betingelser at fastsætte undtagelser fra balanceansvaret for demonstrationsprojekter, for produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder med en elkapacitet på under 400 kW, dog 200 kW for produktionsanlæg, der er sat i drift fra den 1. januar 2026, og for anlæg omfattet af godkendte statsstøtteordninger. Artikel 6 regulerer, hvorledes betalingen for ubalancer skal fastsættes.

Elforsyningsloven indeholder ikke en udtrykkelig bestemmelse om, at alle markedsdeltagere har balanceansvar, men fastsætter regler om betaling for ubalancer.

Det foreslås på den baggrund, at elmarkedsforordningens udgangspunkt om, at alle markedsdeltagere er balanceansvarlige, af forståelsesmæssige hensyn gengives i elforsyningsloven. Det foreslås endvidere, at lovens bestemmelse om betaling justeres, således at den afspejler, at betalingen herfor skal ske i overensstemmelse med elmarkedsforordningen.

Elforsyningsloven indeholder som beskrevet ovenfor under afsnit 2.1.1. en undtagelsesbestemmelse, der stemmer overens med elmarkedsforordningens bestemmelse om mulighed for at undtage anlæg omfattet af godkendte statsstøtteordninger, jf. elmarkedsforordningens artikel 5, stk. 2. Det fremgår således af § 27 c, stk. 4, at Energinet afholder omkostninger for ubalancer for elproduktion fra vindmøller og VE-elproduktionsanlæg, som modtager pristillæg efter lov om vedvarende energi. De pågældende ordninger er allerede statsstøttegodkendte, og kan derfor i overensstemmelse med elmarkedsforordningen fortsat være undtaget fra balanceansvar. Der er tale om anlæg, som efter lov om fremme af vedvarende energi er omfattet af aftagepligten, og hvor Energinet sælger elproduktionen, og dermed er produktionsbalanceansvarlig. Bestemmelsen vil blive bibeholdt i elforsyningsloven, således at disse anlæg fortsat er undtaget fra balanceansvar.

Det foreslås herudover, at klima-, energi- og forsyningsministeren bemyndiges til ved bekendtgørelse at fastsætte regler om undtagelse fra balanceansvar for visse yderligere anlæg i overensstemmelse med elmarkedsforordningen, således, at de anlæg, som i dag ikke er omfattet af

balanceansvar og som ikke er omfattet af undtagelsen fastsat i § 27 c, stk. 4, fortsat kan undtages fra balanceansvar.

Baggrunden herfor er, at visse mindre anlæg (udover de anlæg, der er omfattet af aftagepligten efter lov om fremme af vedvarende energi), der producerer elektricitet ved anvendelse af vedvarende energi, i dag ikke er omfattet af balanceansvar. Der er konkret tale om anlæg, som ikke producerer elektricitet til det kollektive elnet, eller anlæg, som kun producerer en begrænset mængde elektricitet til det kollektive elnet, dvs. typisk små egenproducenter. Undtagelsen bygger på den begrænsede risiko for, at produktionen fra disse anlæg skaber ubalance i elnettet.

Det forventes, at ministeren vil udnytte den foreslåede bemyndigelse med henblik på at undtage de ovenfor beskrevne yderligere anlæg fra balanceansvar så det sikres, at disse anlæg ikke automatisk bliver omfattet af krav om balanceansvar, jf. artikel 5, stk. 1, i elmarkedsforordningen, når denne afløser elforordningen den 1. januar 2020. Herved fastholdes samme vilkår, som gælder i dag for disse anlæg.

Det foreslås endvidere, at henvisningerne til artikler i elforordningen i §§ 19 d, 26 a og 74 a i lov om elforsyning, ændres til de tilsvarende bestemmelser i elmarkedsforordningen.

Derudover foreslås det, at lovens henvisninger til elforordningens titel ændres til henvisninger til elmarkedsforordningens titel.

2.2. Forskønnelse af eltransmissionsnet

2.2.1. Gældende ret

Etablering af nye eltransmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net kan efter den gældende bestemmelse i § 4, stk. 1, 1. pkt., i lov om Energinet ske, hvis der er et tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder at udbygningen sker med sigte på øget forsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder eller indpasning af vedvarende energi, eller hvis projektet er nødvendigt til opfyldelse af pålæg udstedt af klima-, energi- og forsyningsministeren med henblik på varetagelse elforsyningssikkerheden på mindre øer. Hvis et projekt har regional betydning på tværs af landegrænser, skal dette indgå i behovsvurderingen, jf. lovens § 4, stk. 1, 2. pkt.

Når der er konstateret tilstrækkeligt behov for en netudbygning, kan man efter gældende ret også lægge vægt på, at denne udbygning sker under hensynstagen til miljømæssige hensyn og landskabelige effekter, herunder forskønnelse. Det er dermed ikke udelukket at inddrage andre hensyn, f.eks. forskønnelse. Det er dog Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets vurdering, at bestemmelsen ikke giver hjemmel til kabellægning alene med forskønnelse som begrundelse, da prioritering heraf vil bero på politiske ønsker.

Udbygningen af transmissionsnettet, som Energinet i henhold til § 2, stk. 1 i lov om Energinet er ansvarlig for, skal i henhold til lovens § 4, stk. 2, være belyst i en plan udarbejdet af Energinet, som samtidig skitserer det fremtidige behov for transmissionskapacitet. Planen skal indsendes til klima-,

energi- og forsyningsministeren, og udbygningen kan tidligst påbegyndes 6 uger efter planens indsendelse. I henhold til § 4, stk. 3, kan ministeren bestemme, at udbygningen kræver ministerens godkendelse. I praksis stiller ministeren krav om godkendelse af projekter over 100 mio. kr. og derover.

Udbygningen af eltransmissionsnettet skal ske som led i Energinets sammenhængende, helhedsorienterede planlægning af eltransmissionsnettet. Denne planlægning danner dels grundlag for vurdering af de aktuelle og fremtidige markedsforhold, forsyningssikkerhed, systemdrift, forsknings- og udviklingsaktiviteter, som er nødvendige for en fremtidig miljøvenlig og energieffektiv transmission og distribution af elektricitet, dels for en vurdering af behovet for ændringer, demontering og nyanlæg af eltransmissionsnet over 100 kV og alle udlandsforbindelser, jf. § 12, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. (systemansvarsbekendtgørelsen), der er udstedt med hjemmel i lov om elforsyning, lov om fremme af vedvarende energi og lov om Energinet.

Lov om elforsynings § 21, stk. 1, indeholder en bestemmelse vedrørende etablering af nye transmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net, der svarer til § 4, stk. 1, 1. pkt., i lov om Energinet. Den vil finde anvendelse, hvis det på et tidspunkt beslutes, at den virksomhed, som Energinet aktuelt varetager efter § 4 i lov om Energinet, skal varetages af andre virksomheder end Energinet og dennes helejede datterselskaber.

2.2.2 Principper og retningslinjer for udbygning, herunder ved kabellægning, af eltransmissionsnettet

Energinets planlægning og udbygning af transmissionsnettet i henhold til § 4, stk. 1, i lov om Energinet sker inden for rammerne af overordnede retningslinjer, der er fastlagt ved og understøttet af politiske aftaler.

Retningslinjerne for udbygningen af eltransmissionsnettet, herunder ved kabellægning, har udviklet sig løbende over de seneste tre årtier. De første landsdækkende principper blev udarbejdet i 1995 på initiativ af det daværende miljøministerium. Her blev det fastlagt, at der skulle tilstræbes en reduktion af det samlede luftledningsnet over 100 kV. Disse principper blev i 2004 og 2005 suppleret med forbedrede muligheder for kabellægning af eksisterende 132-150 kV-luftledninger.

I 2008 blev Elinfrastrukturrapporten udarbejdet til klima- og energiministerens af et udvalg bestående af repræsentanter fra Klima- og Energiministeriet, Energistyrelsen, Energinet.dk, Miljøministeriet ved By- og Landskabsstyrelsen samt Miljøcenter Odense, Finansministeriet, Kommunernes Landsforening og Dansk Energi. I forlængelse heraf indgik Folketingets partier bag energiaftalen af 21. februar 2008 en aftale om retningslinjer for den fremtidige udbygning af det overordnede eltransmissionsnet i Danmark. De nye retningslinjer indebar, at nye 132-150 kV-forbindelser skulle kabellægges, at eksisterende 132-150 kV-forbindelser skulle kabellægges i

henhold til en sammenhængende kabelhandlingsplan, og *at* sigtet for alle 400 kV-forbindelser var, at de ville skulle anlægges i jorden fremfor på master i takt med, at udviklingen i forsyningssikkerhed, teknologi og samfundsøkonomi tilsagde det. Samtidigt skulle der gennemføres en forskønnelse af det nuværende 400 kV-net over kortere strækninger ved byområder og naturområder af national interesse.

Med udgangspunkt i de nye 2008-retningslinjer for kabellægning og udbygning af transmissionsnettet blev der i 2009 fremlagt en kabelhandlingsplan for det eksisterende 132-150 kV-net, ”Kabelhandlingsplan, 132-150 kV – Marts 2009”, og en forskønnelsesplan for 400 kV-nettet, ”Forskønnelse af 400 kV-nettet”.

Med Energiaftalen af 22. marts 2012 blev dele af kabelhandlingsplanen udskudt, mens Solcelleaftalen af 15. november 2012 medførte en justering i principper for udbygning af 400 kV-nettet og udskydelse af tre 400 kV-forskønnelsesprojekter.

Kabellægning af eltransmissionsnettet var således tidligere en integreret del af Energinets planlægning af for så vidt angår udbygning af 132-150 kV transmissionsnet, og dette princip blev lagt til grund ved ministerens godkendelse heraf efter bestemmelserne i § 4, idet udgangspunktet i overensstemmelse med kabelhandlingsplanen og forskønnelsesplanen var, at både nye og eksisterende transmissionsledninger så vidt muligt skulle kabellægges. Den teknologiske og omkostningsmæssige udvikling, som ville have gjort, at fremtidige udbygninger af eltransmissionsnettet kunne foretages med 400 kV-kabler i jorden, har ikke fundet sted.

Regeringen nedsatte i september 2015 en arbejdsgruppe bestående af repræsentanter for Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet, Energistyrelsen, Finansministeriet og Energinet, som skulle foretage en analyse af mulighederne for at tilpasse kabelhandlings- og forskønnelsesplanerne med henblik på at reducere investeringsomfanget under hensyn til forsyningssikkerhed og integration af vedvarende energi m.v. Endvidere skulle arbejdsgruppen foretage en vurdering af de miljø- og landskabsmæssige udfordringer dette ville give. Arbejdsgruppen skulle endvidere udarbejde et beslutningsoplæg for dels en tilpasning af ovennævnte planer, dels for principper for den fremtidige udbygning af elinfrastrukturen. Arbejdsgruppens resultater fremgår af rapporten, ”Tilpasning af kabelhandlings- og forskønnelsesplanerne og principper for den fremtidige udbygning af elinfrastrukturen” fra december 2015.

Som led i PSO-aftalen fra 2016 blev der opnået enighed om, at der skulle gennemføres en tilpasning af den eksisterende kabelhandlingsplan. Tilpasningen betyder, *at* det eksisterende 132-150 kV-net som udgangspunkt bevares som luftledninger med kabellægning af udvalgte strækninger gennem naturområder og bymæssig bebyggelse, *at* de seks konkrete projekter i forskønnelsesplanen for 400 kV-nettet fastholdes (heraf er tre gennemført), *at* nye 400 kV-forbindelser etableres med luftledninger med mulighed for kabellægning på udvalgte strækninger og med mulighed for kompenserende kabellægning af 132-150 kV-net i nærheden af de nye 400 kV-luftledninger, og *at* nye 132-150 kV-forbindelser fortsat vil blive etableret med kabler. De tre konkrete

forskønnelsesprojekter på 400 kV-nettet, der udestår, er Årslev Engsø, Roskilde Fjord og Kongernes Nordsjælland. Rapporten ”Tilpasning af kabelhandlings- og forskønnelsesplanerne og principper for den fremtidige udbygning af elinfrastrukturen” lå til grund for PSO-aftalen. Det er Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets vurdering, at PSO-aftalens punkt om partiel kabellægning af nye 400 kV- forbindelser kan gennemføres med hjemmel i gældende ret. En beslutning om etablering af nye 400 kV-net, herunder ved kabellægning, vil således altid ske med udgangspunkt i, at der er konstateret et tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder at udbygningen vil ske med sigte på øget forsyningssikkerhed, af beredskabsmæssige hensyn, med henblik på skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder eller indpasning af vedvarende energi, eller hvis projektet er nødvendigt til opfyldelse af pålæg udstedt af klima-, energi- og forsyningsministeren til varetagelse af elforsyningssikkerheden på mindre øer i overensstemmelse med den gældende bestemmelse i § 4, stk. 1, 1. pkt., i lov om Energinet. Hvor der som her vil være konstateret et behov for udbygning, vil der i forbindelse med den konkrete udformning tillige kunne inddrages hensyn til forskønnelse.

2.2.3. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning.

Som det fremgår af afsnit 2.2.1. ovenfor er det såvel i forbindelse med nyetablering som ved væsentlige ændringer af eltransmissionsnettet muligt efter gældende ret at inddrage forskønneshensyn i en beslutning om kabellægning, hvis der samtidig kan konstateres et behov for udbygningen i overensstemmelse med § 4, stk. 1, 1. pkt., i lov om Energinet.

Gældende ret giver ikke hjemmel til kabellægning alene med forskønnelse som begrundelse. Dette betyder, at der ikke i gældende ret er hjemmel til gennemførelse af de punkter i PSO-aftalen om tilpasning af kabelhandlings- og forskønnelsesplaner og om principper for den fremtidige udbygning af elinfrastrukturen, der indebærer ændringer af det eksisterende eltransmissionsnet alene af hensyn til natur og landskab samt by og byvækst.

Med lovforslaget foreslås der derfor indsat en bestemmelse i henholdsvis lov om Energinet og lov om elforsyning, hvorefter ændring af eltransmissionsnettet ligeledes vil kunne ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.

Formålet med den foreslåede bestemmelse er at sikre fornøden lovhjemmel til udmøntning af de dele af PSO-aftalen, hvor ændring af transmissionsnettet skal ske alene af hensyn til forskønnelse. Den foreslåede bestemmelse vil ligeledes kunne udmønte fremtidige politiske aftaler, der vedrører ændring af eltransmissionsnettet alene af hensyn til forskønnelse.

Den foreslåede bestemmelse indebærer, at der i overensstemmelse med PSO-aftalen vil kunne ske kabellægning af udvalgte strækninger gennem natur og landskab samt nær by og byvækst af det eksisterende 132-150 kV-net, at de tre projekter for henholdsvis Årslev Engsø, Roskilde Fjord og Kongernes Nordsjælland i forskønnelsesplanen for 400 kV-nettet kan gennemføres, og at der i forbindelse med etableringen af nye 400 kV-forbindelser kan ske kompenserende kabellægning af

132-150 kV-net i forbindelse med etableringen af 400 kV-luftledninger for at mindske den landskabelige påvirkning i de pågældende områder.

Udbygning af hensyn til forskønnelse forventes i vidt omfang at ske ved kabellægning, men bestemmelsen er ikke begrænset hertil. Bestemmelsen giver tillige mulighed for, at der kan foretages omlægninger af tracé over kortere afstande eller udskiftning af eksisterende master til master i nyt design af hensyn til forskønnelse.

Det foreslås endvidere, at ændringer af hensyn til forskønnelse og baggrunden herfor belyses i en plan, der forelægges for klima-, energi- og forsyningsministeren senest 6 uger forinden, det planlagte projekt planlægges påbegyndt, således at ministeren har mulighed for at vurdere, om det planlagte projekt er af en sådan beskaffenhed, at det forudsætter ministerens godkendelse. Dette vil skabe parallelitet til de tilsvarende regler for udbygning af eltransmissionsnettet, hvor der er behov herfor af hensyn til eksempelvis forsyningssikkerheden, jf. lovens § 4, stk. 1, 1. pkt., jf. stk. 2.

2.3. Udløb af støtteordning for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas eller biogas

2.3.1. Gældende ret

Decentrale kraft-varme-anlæg, der anvender naturgas, biogas eller begge disse energikilder som brændsel, kan modtage tilskud til elproduktionen. Tilskuddet ydes som et pristillæg i form af et grundbeløb, jf. § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, i lov om elforsyning. Det er en forudsætning for ydelsen, at det pågældende kraft-varme-anlæg havde fået elproduktionstilskud efter de hidtidige regler i § 2 b i lov om tilskud til elproduktion, der blev ophævet den 1. juli 2013.

Grundbeløbet fastsættes efter § 58, stk. 8, til det højeste udbetalte elproduktionstilskud i 2005, 2006 eller 2007 (historiske data). Grundbeløbet udbetales månedligt med en tolvtedel.

Udbetaling af pristillægget er betinget af, at produktionsanlægget er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningssystem, jf. § 58, stk. 9, i lov om elforsyning. Der skal endvidere være tale om højeffektiv kraft-varme-produktion, jf. § 12, i bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017. Energistyrelsen foretager efter § 15 i bekendtgørelsen en efterkontrol af, om vilkåret om højeffektiv kraft-varme-produktion er opfyldt. Viser kontrollen, at vilkåret ikke er opfyldt, skal hele det udbetalte beløb for det pågældende år tilbagebetales.

Elforsyningsloven indeholder ikke en udløbsdato for ydelse af grundbeløb efter § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8.

Ordnningen er statsstøttegodkendt ved Europa-Kommissionens beslutning N45/2010 – Ændring af elproduktionstilskuddet. Det fremgår heraf, at støtteordningen er anmeldt for en periode på 10 år, dvs. fra den 1. januar 2010 og indtil den 31. december 2019.

Af § 58, stk. 1, nr. 1, fremgår, at der ydes pristillæg i form af et grundbeløb for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med affald som brændsel og som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen).

Det fremgår af § 58, stk. 3, at pristillægget ydes i 20 år fra nettilslutningen, dog i mindst 15 år regnet fra den 1. januar 2004. Ordningen udløb 31. december 2018, men der vil for enkelte anlæg kunne ske udbetalinger frem til 1. januar 2024.

2.3.2. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Det EU-retlige grundlag for pristillægget ydet efter elforsyningslovens § 58, stk. 1, nr. 2, i form af et grundbeløb for elektricitet produceret på decentrale kraft-varmeanlæg med naturgas, biogas eller begge disse energikilder som brændsel, indebærer, at der ikke lovligt kan ydes pristillæg i medfør af de gældende regler for støtteordningen efter udgangen af 2019, jf. Europa-Kommissionens beslutning N45/2010. Denne tidsmæssige afgrænsning af støtteordningen fremgår ikke af bestemmelserne i lov om elforsyning, selvom der ikke vil ske udbetalinger af grundbeløbet efter 31. december 2019.

Det betyder, at potentielle ansøgere ikke af reglerne i lov om elforsyning kan se, at der ikke vil kunne ske ydelse af pristillæg efter støtteordningen efter udgangen af 2019.

Det foreslås på denne baggrund, at bestemmelsen i elforsyningslovens § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, ophæves med virkning pr. 1. januar 2020. Herved sikres der overensstemmelse mellem statsstøttegodkendelsen og elforsyningsloven.

Bestemmelsen i § 58, stk. 1, nr. 1, skal ikke ophæves, men videreføres i uændret form. Som en konsekvens af ophævelsen af bestemmelsen i § 58, stk. 1, nr. 2, vil denne videreførelse af lovtekniske grunde ske som en nyaffattelse af § 58, stk. 1. Der er med den foreslåede nyaffattelse således ikke tiltænkt en materiel ændring af bestemmelsen i det gældende § 58, stk. 1, nr. 1.

Der vil samtidig blive indsat en overgangsordning, således at det sikres, at administrativ efterkontrol af udbetalt pristillæg fortsat er hjemlet. Der tænkes navnlig på Energistyrelsens kontrol af, hvorvidt værkerne er højeffektive (en højeffektivitetskontrol) i overensstemmelse med § 12, stk. 2, i bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v. Kontrollen heraf sker i året efter, at udbetalingen af støtten er sket, og manglende opfyldelse af vilkåret medfører krav om tilbagebetaling af det udbetalte tilskud, jf. § 15.

Herudover vil der være lovtekniske konsekvensrettelser.

3. Regionale konsekvenser, herunder konsekvenser for landdistrikter

Det vurderes, at en øget kabellægning fremfor luftledninger af eltransmissionsnet samt en omlægning af tracé primært vil have positive konsekvenser på landskabet. Lovforslaget kan derfor have væsentlige positive konsekvenser for bosætningsmønstret i regionerne, herunder

landdistriktets byudvikling, idet det antages at bevarelse af naturskønne områder, kan have en positiv effekt i forhold til at tiltrække nye borgere, der ønsker at bosætte sig udenfor de store byer.

Lovforslaget vurderes derfor at have væsentlige regionale konsekvenser, herunder for landdistrikterne for så vidt angår lovforslagsdelen om ændrede regler for kabellægning af eltransmissionsnettet.

Lovforslaget medfører ikke i øvrigt væsentlige regionale konsekvenser.

4. Økonomiske konsekvenser og implementeringskonsekvenser for det offentlige

Principperne for digitaliseringsklar lovgivning er iagttaget. Særligt i forhold til princip 1 om enkle og klare regler, eftersom alle forslagets elementer vil medføre øget reguleringsmæssig klarhed.

For så vidt angår klima-, energi- og forsyningsministerens bemyndigelse til at fastsætte regler om mulighed for undtagelse fra kravet om balanceansvar i overensstemmelse med elmarkedsforordningen, forventes den at blive udmøntet således, at der i overensstemmelse med forordningen fastsættes objektive kriterier for undtagelsen.

Dermed understøtter denne del af lovforslaget særligt princip 1 om enkle og klare regler og princip 2 om understøttelse af digital kommunikation.

Principperne for digitaliseringsklar lovgivning er mindre relevante i forhold til lovforslagets elementer om hjemmel til at ændre dele af eltransmissionsnettet, hvis der foreligger særlige hensyn til forskønnelse. Dette skyldes, at lovforslaget på dette punkt kun vedrører aktiviteter i forhold til eltransmissionsnettet, hvor Energinet er den eneste eltransmissionsvirksomhed.

Lovforslaget medfører ikke i øvrigt økonomiske eller implementeringskonsekvenser for staten.

Lovforslaget medfører ingen økonomiske eller implementeringsomkostninger for kommuner eller regioner.

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

For så vidt angår de ændrede regler for kabellægning m.v. af eltransmissionsnettet bemærkes, at ændringerne i lovforslaget alene vedrører Energinets virksomhed. Der er således ikke tale om forslag til ændringer direkte rettet mod borgere og virksomheder. Eftersom Energinets omkostninger overvæltes på forbrugerne, herunder erhvervsforbrugerne, via tariffene, vurderes det, at der er tale om erhvervsrettet regulering.

Det er mellem partierne bag PSO-aftalen indgået en aftale om, at der gennemføres en tilpasning af hhv. den eksisterende kabelhandlingsplan fra 2008 og principperne for den fremtidige udbygning af eltransmissionsnettet. Tilpasningerne betyder et samlet besparelspotentiale på ca. 8 mia. kr. frem mod 2040.

Med det konkrete lovforslag vil der ikke tages stilling til konkrete kabellægninger af eltransmissionsnettet. Det konkrete lovforslag vil sikre hjemmel til, at der kan ske kabellægning og evt. omlægning af tracé alene af hensyn til forskønnelse. Der var med PSO-aftalen forudsat, at der kan anvendes en ramme for kabellægning af udvalgte strækninger på det eksisterende 132-150 kV-net gennem naturområder og bymæssig bebyggelse på 2.493 mio. kr. Samtidig blev det med PSO-aftalen besluttet at fastholde de seks konkrete projekter i forskønnelsesplanen for 400 kV-nettet (heraf er tre gennemført). Det blev i 2010 anslået, at de resterende tre projekter ville koste i omegnen af 900 mio. kr. I tillæg hertil besluttede den tidligere VLAk-regering med bred opbakning fra PSO-kredsen den 17. december 2018, at der skal kabellægges yderligere op til 10 km af en kommende 400 kV-strækning fra Idomlund til grænsen med Tyskland samt kompenserende kabellægning af 150 kV-nettet (243 km) i de seks kommuner, hvor den kommende 400 kV-ledning løber. Kabellægning af de 243 km 150 kV-net anslås at føre til en meromkostning på 531 mio. kr.

Lovforslaget kan få erhvervsøkonomiske konsekvenser, da Energinets investeringer finansieres af husholdninger og virksomheder, herunder det offentlige, over eltarifferne. Omkostningerne vil blive overvæltet på elforbrugere, herunder erhvervskunder, via elregningen.

De 5 principper for agil erhvervsrettet regulering er blevet vurderet og ikke fundet relevante for lovforslaget, eftersom lovforslaget ikke vedrører virksomheders anvendelse af teknologier eller forretningsmodeller, nye som gamle. Lovforslaget regulerer dermed ikke forhold, som er af betydning for eller til hinder for disse principper.

Lovforslaget forventes ikke i øvrigt at have økonomiske konsekvenser for erhvervslivet.

Lovforslaget forventes ikke at have administrative konsekvenser for erhvervslivet.

6. Administrative konsekvenser for borgerne

Lovforslaget forventes ikke at have administrative konsekvenser for borgerne.

7. Miljømæssige konsekvenser

For så vidt angår de ændrede regler for kabellægning m.v. af eltransmissionsnettet forventes lovforslaget at medføre både positive og negative miljømæssige konsekvenser i forbindelse med kabellægning af transmissionsnet på udvalgte strækninger i naturområder. Fjernelse eller omlægning af luftledninger kan medføre positive konsekvenser for naturområder, bl.a. sikkerhed, flora, fauna og kulturarv, mens kabellægning, især i anlægsfasen, kan medføre negative konsekvenser for naturområder med henblik på skovrydning og beskadigelse af nogle arters levesteder. Forslaget medfører positive visuelle påvirkninger på landskabet.

8. Forholdet til EU-retten

Lovforslaget skal sikre gennemførelsen af elmarkedsforordningen ved at tilpasse national regulering i overensstemmelse med forordningen.

Lovforslaget skal endvidere sikre, at bestemmelsen i lov om elforsyning om ydelse af pristillæg (i form af et grundbeløb) til elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg, der anvender naturgas eller biogas som brændsel ophæves samtidigt med udløbet af statsstøttegodkendelsen (Europa- Kommissionens statsstøttesag N 45/2010). Godkendelsen udløber den 31. december 2019.

Lovforslaget indeholder ikke EU-retlige aspekter i øvrigt.

9. Hørte myndigheder og organisationer m.v.

Advokatrådet – Advokatsamfundet, Akademisk Arkitektforening, Ankenævnet på Energiområdet, Antenneforeningen Vejen, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Billund Vand A/S, Biofos A/S, Bopa Law, Brancheforeningen for Decentral Kraftvarme, Brancheforeningen for Husstandsvindmøller, Branchen Forbrugerelektronik, Brintbranchen, Bryggeriforeningen, Bygge-, Anlægs- og Trækartellet (BATT-kartellet), Byggecentrum, Byggeskadefonden, Cerius, CO-industri, Copenhagen Merchants, Chevron Danmark, DANAK (Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond), Dana Petroleum, DANICA RESOURCES APS, Danmarks Almene Boliger (BL), Danmarks Jægerforbund, Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Rederiforening, Danmarks Tekniske Universitet (DTU), Danoil Exploration A/S, Dansk Affaldsforening, Dansk Arbejdsgiverforening (DA), Dansk Biotek, Dansk Byggeri, Dansk Center for Lys, Dansk Ejendomsmæglerforening, Dansk Energi, Dansk Erhverv, Dansk Facilities Management (DFM), Dansk Fjernvarme, Dansk Gartneri, Dansk Gas Distribution, Dansk Gas Forening, Dansk Gasteknisk Center (DGC), Dansk Miljøteknologi, Dansk Shell A/S, Dansk Solcelleforening, Dansk Standard, Dansk Transport og Logistik (DLTL), Dansk Varefakta Nævn, Dansk Ventilation, Danske Advokater, Danske Arkitektvirksomheder, Danske Energiforbrugere (DENFO), Danske Maritime, Danske Regioner, Danske Tegl, DANVA (Dansk Vand- og Spildevandsforening), DANVAK, Datatilsynet, De frie Energiselskaber, DEA Deutsche Erdoel AG, Debra – Energibranchen, DELTA Dansk Elektronik, Det Økologiske Råd, DI – Organisation for erhvervslivet, DKCPC, DLA Piper Danmark, Dommerfuldmægtigforeningen, Drivkraft Danmark, DTU – Institut for Vindenergi, DTU - Myndighedsbetjening, E. ON Danmark A/S, Energi Danmark, Energiforbrugeren, Energiforum Danmark, Energiklagenævnet, Energisammenslutningen, Energitjenesten, , Eniig, Equinor, European Energy, Eurowind Energy A/S, EWE Energie AG, Fagligt Fælles Forbund (3F), Finansrådet, Realkreditforeningen og Realkreditrådet - FinansDanmark, Fjernvarme Fyn, Fonden Kraka, Forbrugerrådet Tænk, Forenede Danske El-bilister (FDEL), Foreningen af fabrikanten og importører af elektriske belysningsarmaturer (FABA), Foreningen af fabrikanten og importører af elektriske husholdningsapparater (FEHA), Foreningen Biogasbranchen, Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI), Foreningen Danske Kraftvarmeværker, Foreningen for Slutbrugere af Energi, Forsyningstilsynet, Frederiksberg Kommune, Fredericia Spildevand A/S, FSR Danske revisorer, Greenpeace, GreenTech Advisor, GreenWays, GTS (Godkendt Teknologisk service), Havarikommissionen, Hess ApS, HOFOR A/S, HOFOR Vind A/S, HOFOR el og varme, Håndværksrådet, Ingeniørforeningen i Danmark (IDA), Institut for produktudvikling (IPU), Intelligent Energi, Ineos Danmark, IT-Branchen, Kjærgaard A/S, KL, KlimaEnergi A/S, Kooperationen (Den Kooperative arbejdsgiver- og interesseorganisation i Danmark), Københavns

Kommune - Teknik- og Miljøforvaltningen, Københavns Kommune – Økonomiforvaltningen, Københavns Kulturcenter, Københavns Universitet, Landbrug & Fødevarer, Landsbyggefonden, Landsforeningen af Solcelleejere, Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller, LCA Center, Lundsby Biogas, Mærsk olie og Gas A/S, Maabjerg Energy Center – MEC, NEAS Energy A/S, NGF Nature Energy, NOAH Energi og Klima, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, Noreco, Nævnenes Hus, Offshoreenergy.dk, Olie Gas Danmark, Plastindustrien, Radius Elnet A/S, Realkreditforeningen, Realkreditrådet og Finansrådet – FinansDanmark, Reel Energi Oplysning (REO), SE, Solar Elements A/S, Solar Lightning Consultants ApS, Solaropti, Solenergi Danmark A/S, Spirit Energy, Spyker Energy ApS, Statens ByggeforskningsInstitut, Syd Energi, Teknik, Teknologisk Institut, TREFOR, T-REGS, TREFOR/EWII, Varmepumpefabrikantforeningen, Vattenfall A/S, Vedvarende Energi, Vejle Spildevand, VELTEK – VVS- og El-Tekniske Leverandørers Brancheforening, Verdens Skove, Vindenergi Danmark, VNG Danmark AS, Wind Denmark, Wind Estate A/S, Wintershall Nordssee B.V., WWF Verdensnaturfonden, Økologisk Landsforening, Ørsted, Østkraft, Aalborg Portland A/S, Aalborg Universitet og Aarhus Universitet.

10. Sammenfattende skema

	Positive konsekvenser/mindreudgifter (hvis ja, angiv omfang/Hvis nej, anfør »Ingen«)	Negative konsekvenser/merudgifter (hvis ja, angiv omfang/Hvis nej, anfør »Ingen«)
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen	Ingen
Implementeringskonsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen	Ingen
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet	Det blev mellem partierne bag PSO-aftalen indgået en aftale om, at der gennemføres en tilpasning af hhv. den eksisterende kabelhandlingsplan fra 2008 og principperne for den fremtidige udbygning af eltransmissionsnettet. Det samlede besparelspotentiale vil være ca. 8 mia. kr. frem mod 2040. Med lovforslagets del om kabellægning og evt. omlægning af tracé alene af hensyn til forskønnelse kan der bl.a. ske kabellægning af	

	udvalgte strækninger på det eksisterende 132-150 kV-net gennem naturområder og bymæssig bebyggelse, hvilket der med PSO-aftalen var forudsat 2.493 mio. kr. til. De resterende tre forskønnelsesprojekter, der i 2010 blev vurderet til at koste ca. 900 mio. kr., kan gennemføres. Samt en meromkostning på ca. 531 mio. kr. til kompenserende kabellægning af 243 km 150 kV-net i forbindelse med den kommende 400 kV-strækning fra Idomlund til grænsen.	
Administrative konsekvenser for erhvervslivet	Ingen	Ingen
Administrative konsekvenser for borgerne	Ingen	Ingen
Miljømæssige konsekvenser	Fjernelse af luftledninger kan medføre positive konsekvenser for by, byvækst og for naturområder. Forslaget medfører positive visuelle påvirkninger på landskabet.	Kabellægning, især i anlægsfasen, kan medføre negative konsekvenser med henblik på skovrydning og beskadigelse af nogle arters levesteder.
Forholdet til EU-retten	Lovforslaget skal sikre korrekt gennemførelse af elmarkedsforordningen, og samtidig sikre at det nationale grundlag for udbetaling af støtte efter Europa-Kommissionens støttegodkendelse af tilskud til elproduktion (statsstøttesag N 45/2010) ophæves samtidig med udløb af godkendelsen.	
Er i strid med de fem principper for implementering af erhvervsrettet EU-regulering (sæt X)	JA	NEJ X

Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser

Til § 1

Til nr. 1.

Lov om elforsyning indeholder regler, der gennemfører EU-direktiver, herunder Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF.

Loven indeholder derfor en EU-note til lovens titel.

Direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet blev ændret i 2018 ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) af 30. maj 2018 om ændring af direktiv 2010/31/EU om bygningers energimæssige ydeevne og direktiv 2012/27/EU om energieffektivitet.

Det følger af den foreslåede nyaffattelse af fodnoten til lovens titel, at Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet er blevet ændret ved ovennævnte ændringsdirektiv.

Ændringen af direktivet medfører ikke behov for at ændre indholdsmæssigt i lov om elforsyning.

Til nr. 2.

Lov om elforsyning henviser flere steder til »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling« (elforordningen).

Af den foreslåede ændring følger, at henvisninger til elforordningen over alt i loven ændres til en henvisning til »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet« (elmarkedsforordningen).

Den foreslåede ændring er en konsekvens af, at elforordningen pr. 1. januar 2020 erstattes af elmarkedsforordningen, der er en omarbejdning af elforordningen, jf. nærmere herom afsnit 2.1.2. i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 3.

Transmissionsvirksomheder (Energinet) skal efter § 19 a, i lov om elforsyning, være ejermæssigt adskilt fra produktions- og handelsaktiviteter. Forsyningstilsynet skal certificere transmissionsvirksomheder, der opfylder kravet om ejermæssig adskillelse i § 19 a, jf. lovens § 19 d, stk. 1.

Det følger af § 19 d, stk. 6, 1. pkt., at Forsyningstilsynet straks efter sin udtrykkelige eller stiltiende afgørelse om certificering af en transmissionsvirksomhed, der opfylder kravet om ejermæssig adskillelse, skal tilsende Europa-Kommissionen underretning herom sammen med alle relevante oplysninger om afgørelsen. Det fremgår af § 19, stk. 6, 2. pkt., at Europa-Kommissionen herefter handler i overensstemmelse med proceduren i artikel 3 i elforordningen.

Når Europa-Kommissionen har modtaget en underretning om certificering, skal Europa-Kommissionen i henhold til artikel 3 straks behandle underretningen. Europa-Kommissionen har som udgangspunkt 2 måneder til at afgive sin udtalelse til den regulerende myndighed, dvs. Forsyningstilsynet i Danmark, om underretningens overensstemmelse med eldirektivet. Hvis Europa-Kommissionen vælger at anmode agenturet (ACER) om en udtalelse, forlænges denne frist med yderligere 2 måneder. Hvis ikke Europa-Kommissionen udtaler sig inden for den pågældende frist, anses Europa-Kommissionen for ikke at rejse indvendinger mod den regulerende myndigheds afgørelse. For en nærmere uddybning af artikel 3, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.1.

Det følger af den foreslåede ændring af § 19 d, stk. 6, der skal ses i sammenhæng med lovforslagets § 1, nr. 2, at bestemmelsens henvisning til elforordningens artikel 3 ændres til en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 51.

Den foreslåede ændring er en konsekvens af, at elforordningen erstattes af elmarkedsforordningen den 1. januar 2020, hvilket tillige indebærer, at artikelhenvisningerne skal ændres. Forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene.

Artikel 51 i elmarkedsforordningen svarer indholdsmæssigt til artikel 3 i elforordningen. For en nærmere beskrivelse af artikel 51 henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.2.

Til nr. 4.

Efter den gældende bestemmelse i § 21, stk. 1, 1. pkt., i lov om elforsyning, kan etablering af nye eltransmissionsnet beregnet for spændinger på over 100 kV og væsentlige ændringer i tilsvarende bestående eltransmissionsnet kun foretages efter forudgående tilladelse fra klima-, energi- og forsyningsministeren. Meddelelse af tilladelse er betinget af, at ansøgeren kan dokumentere, at der er tilstrækkelig behov for udbygningen, herunder at udbygningen sker med sigte på øget forsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder og indpasning af vedvarende energi, eller hvis det ansøgte projekt er nødvendigt til opfyldelse af et pålæg i medfør af lovens § 21, stk. 2, jf. § 21, stk. 1, 3. pkt.

Bestemmelsen i § 21, stk. 1, gælder ikke virksomhed varetaget af Energinet og dennes helejede datterselskaber, jf. § 21, stk. 1, 2. pkt. For Energinet eller dennes helejede datterselskaber gælder i stedet § 4, stk. 1, i lov om Energinet, som indholdsmæssigt svarer til § 21, stk. 1, i lov om elforsyning for så vidt angår betingelserne for etableringen af nye eltransmissionsnet og ændringer i bestående net, herunder ved kabellægning.

Det følger af det foreslåede § 21, stk. 1, 5. pkt., at ændring af eltransmissionsnettet ligeledes vil kunne ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.

Den foreslåede ændring af § 21, stk. 1, skal ses i sammenhæng med lovforslagets § 2, nr. 1, og har til formål at sikre parallelitet mellem § 21, stk. 1, i lov om elforsyning og § 4, stk. 1, i lov om Energinet med hensyn til muligheden for ændring af eltransmissionsnettet alene af særlige hensyn til forskønnelse, uanset om ejeren af transmissionsnettet er Energinet eller en anden virksomhed.

For en nærmere uddybning af forslaget og dets begrundelse henvises på denne baggrund til lovforslagets § 2, nr. 1, og de specielle bemærkninger hertil og til hovedpunkt 2.2. i de almindelige bemærkninger.

Til nr. 5.

Det fremgår af § 26 a, stk. 1, i lov om elforsyning, at bestemmelserne i lovens §§ 19 a og 20, § 21, stk. 2-4, § 23, stk. 2 og 3, og § 24 ikke finder anvendelse på forhold, som omfattes af artikel 17 i elforordningen.

§§ 19 a, 20 og 21, stk. 2-4, vedrører ejermæssig adskillelse og bevillingshavernes forpligtelser m.v., § 23, stk. 2 og 3, vedrører betingelser for godkendelse af direkte elforsyningsnet, og § 24 vedrører netadgang m.v.

Efter artikel 17 kan nye jævnstrømsforbindelser mellem medlemslande (samkøringslinjer) på anmodning midlertidigt undtages fra bestemmelser i elforordningen og fra eldirektivet. De bestemmelser i eldirektivet, der kan undtages, svarer til de i § 26 a, stk. 1, nævnte bestemmelser i elforsyningsloven. For en nærmere gennemgang af betingelserne for at meddele midlertidig undtagelse efter artikel 17, se afsnit 2.1.1. i de almindelige bemærkninger. Lovens §§ 19 a og 20, § 21, stk. 2-4, § 23, stk. 2 og 3, og § 24 finder således ikke anvendelse i den periode, der er givet undtagelse efter artikel 17 i elforordningen.

Det følger af § 26 a, stk. 2, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om behandling af anmodninger om midlertidig undtagelse efter artikel 17 i elforordningen.

Bemyndigelsen giver hjemmel til at fastsætte regler om myndighedsopgaver, høring og lign. Bemyndigelsen er ikke udmøntet.

Det følger af den foreslåede ændring af § 26 a, stk. 1 og stk. 2, der begge skal ses i sammenhæng med lovforslagets § 1, nr. 2, at bestemmelsernes henvisning til elforordningens artikel 17, vil blive ændret til henvisninger til elmarkedsforordningens artikel 63. Den foreslåede ændring er en konsekvens af, at elforordningen erstattes af elmarkedsforordningen den 1. januar 2020, hvilket tillige indebærer, at artikelhenvisningerne skal ændres. Forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene.

For at meddele undtagelse efter elmarkedsforordningens artikel 63, skal flere betingelser være opfyldt. Der er tale om betingelser som bl.a., at investeringen skal øge konkurrencen i elektricitetsleveringen. En undtagelse må ikke skade konkurrencen eller den effektive funktion af

det indre marked for elektricitet eller den effektive funktion af det regulerede system, som samkøringslinjen er forbundet med. Risikoniveauet ved investeringen skal endvidere være sådan, at investeringen ikke ville finde sted, medmindre en undtagelse blev indrømmet. Artikel 63 i elmarkedsforordningen svarer indholdsmæssigt til artikel 17 i elforordningen. For en nærmere uddybning af artikel 63, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.2.

Til nr. 6.

§ 27 c, stk. 4, i lov om elforsyning fastsætter regler om betaling for ubalancer i elsystemet. Det fremgår af § 27 c, stk. 4, 1. pkt., at såfremt en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel i et driftsdøgn ikke svarer til det, som er meddelt efter Europa-Kommissionens forordning om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer, kan Energinet kræve, at der ydes rimelig betaling for de ubalancer, det påfører systemet. Energinet afholder dog omkostninger for ubalancer for elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi, og fra et VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2, og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi, jf. § 27 c, stk. 4, 2. pkt. Bestemmelsens 2. pkt. svarer til den undtagelse, der er hjemlet i artikel 5 i elmarkedsforordningen, jf. nærmere lovforslaget § 1, nr. 9.

Lov om elforsyning indeholder ikke en udtrykkelig bestemmelse om, hvem der skal være balanceansvarlig aktør. Dette vil dog fremgå af elmarkedsforordningen artikel 5, som finder anvendelse fra den 1. januar 2020. Artikel 5 i elmarkedsforordningen er en ny bestemmelse, som ikke fremgår af elforordningen. Forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene.

Det fremgår af artikel 5, stk. 1, i elmarkedsforordningen, at alle markedsdeltagere skal være ansvarlige for de ubalancer, de skaber i elsystemet (såkaldt balanceansvar). Med henblik herpå skal markedsdeltagerne enten være balanceansvarlige aktører eller kontraktligt uddelegere deres ansvar til en balanceansvarlig aktør efter eget valg. Hver balanceansvarlig aktør er økonomisk ansvarlig for sine ubalancer og skal bestræbe sig på at være balanceret eller hjælpe elektricitetssystemet med at blive balanceret.

Det følger af den foreslåede indsættelse af et nyt 1. pkt. i § 27 c, stk. 4, 1. pkt., at »Alle markedsdeltagere er balanceansvarlige i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet.«

Da den gældende § 27 c, stk. 4, 1. og 2. pkt., om betaling for ubalance beror på et samvirke med artikel 5 i elmarkedsforordningen, gengives udgangspunktet for artikel 5 om, at alle markedsdeltagere er balanceansvarlige i § 27 c, stk. 4, som et nyt 1. pkt., for at tydeliggøre dette udgangspunkt for balanceansvar. Gengivelsen af udgangspunktet i artikel 5 er udelukkende begrundet i praktiske hensyn og berører ikke elmarkedsforordningens umiddelbare gyldighed i Danmark.

Til nr. 7.

§ 27 c, stk. 4, i lov om elforsyning fastsætter regler om betaling for ubalancer i elsystemet. Det fremgår af § 27 c, stk. 4, 1. pkt., at såfremt en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel i et driftsdøgn ikke svarer til det, som er meddelt efter Europa-Kommissionens forordning om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer, kan Energinet kræve, at der ydes rimelig betaling for de ubalancer, det påfører systemet. Det fremgår af 2. pkt., at Energinet dog afholder omkostninger for ubalancer for elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi, og fra et VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2, og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi.

Det følger af den foreslåede ændring af § 27 c, stk. 4, 1. pkt., der bliver 2. pkt., at bestemmelsens henvisning til »rimelig« betaling udgår, og at der efter »betaling« indsættes »i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet«.

Den foreslåede ændring er en konsekvens af, at elmarkedsforordningen fremadrettet vil regulere betalingen for ubalancer. Elmarkedsforordningen finder anvendelse fra den 1. januar 2020, og forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene. Efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 5, afregnes ubalancerne til en pris, som afspejler energiens værdi i realtid. Ved at indsætte en henvisning til elmarkedsforordningen tydeliggøres det, at de nærmere regler om betaling fremgår af elmarkedsforordningen. Ved at fjerne ordet »rimelig«, sikres det, at betalingens størrelse alene reguleres ved forordningen.

Alle markedsdeltagere skal være ansvarlige for de ubalancer, de skaber i elsystemet (såkaldt balanceansvar), jf. artikel 5, stk. 1. Alle markedsdeltagere vil enten være balanceansvarlige aktører eller kontraktligt uddelegere deres ansvar til en balanceansvarlig aktør efter eget valg. Det er efter artikel 5, stk. 2, muligt for medlemsstaterne at fastsætte undtagelser fra balanceansvaret på tre områder. Når en medlemsstat fastsætter en undtagelse fra balanceansvaret, følger det af artikel 5, stk. 3, at medlemsstaten skal sikre sig, at det økonomiske ansvar for ubalancer er opfyldt af en anden markedsdeltager.

Til nr. 8.

Det fremgår af § 27, stk. 4, 2. pkt., der bliver 3. pkt., i lov om elforsyning, at Energinet afholder omkostninger for ubalancer for elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi, og fra et VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2, og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi.

De angivne bestemmelser i lov om fremme af vedvarende energi vedrører pristillæg til produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder og omfatter bl.a. mindre anlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder. Energinet er aftagepligtig for disse anlæg, hvilket indebærer, at Energinet er ansvarlig for at sælge produktionen og dermed er produktionsbalanceansvarlig. Disse anlæg omfattet af aftagepligten er således i dag i undtaget fra balanceansvaret, da Energinet i medfør af § 52 i lov om fremme af vedvarende energi varetager ansvaret, herunder det økonomiske ansvar. De relevante anlæg er omfattet af godkendte statsstøtteordninger.

Efter elmarkedsforordningens artikel 5, stk. 2, kan medlemsstaterne undtage anlæg fra balanceansvaret, hvis de er omfattet af støtteordninger, som Europa-Kommissionen har godkendt i henhold til EU's statsstøtteregler. Medlemsstaten skal sikre sig, at det økonomiske ansvar for ubalancer er opfyldt af en anden markedsdeltager. Den nationale undtagelse i elforsyningslovens § 27 c, stk. 4, er således i overensstemmelse med elmarkedsforordningen, og vil blive videreført uændret.

Det følger af den foreslåede ændring af § 27 c, stk. 4, 2. pkt., at bestemmelsens henvisning til »1. pkt.« ændres til en henvisning til »2. pkt., jf. dog stk. 8,«.

Da der i den gældende bestemmelse i § 27 c, stk. 4, foreslås indsat et nyt 1. pkt., og 1. og 2. pkt. herefter bliver til 2. og 3. pkt., jf. nærmere lovforslagets § 1, nr. 6, foreslås henvisningen til 1. pkt. i den gældende § 27 c, stk. 4, 2. pkt., ændret til 2. pkt.

Med den foreslåede henvisning til stk. 8, ønskes det endvidere fremhævet, at der i medfør af § 27 c, stk. 8 er adgang til, at ministeren kan fastsætte yderligere regler om undtagelse for balanceansvar, jf. nærmere bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 9.

For en nærmere uddybning af artikel 5 i elmarkedsforordningen, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.2.

Til nr. 9.

Lov om elforsyning indeholder ikke en udtrykkelig bestemmelse om, hvem der skal være balanceansvarlig aktør. Dette vil fremgå af elmarkedsforordningens artikel 5, som vil finde anvendelse fra den 1. januar 2020. Artikel 5 i elmarkedsforordningen er en ny bestemmelse, som ikke fremgår af elforordningen. Forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene.

I den foreslåede bestemmelse bemyndiges klima-, energi- og forsyningsministeren til at fastsætte regler om undtagelse fra balanceansvar i overensstemmelse med elmarkedsforordningen.

Det fremgår af artikel 5, stk. 1, i elmarkedsforordningen, at alle markedsdeltagere skal være ansvarlige for de ubalancer, de skaber i elsystemet (såkaldt balanceansvar). Med henblik herpå skal markedsdeltagerne enten være balanceansvarlige aktører eller kontraktligt uddelegere deres ansvar til en balanceansvarlig aktør efter eget valg. Hver balanceansvarlig aktør er økonomisk ansvarlig for sine ubalancer og skal bestræbe sig på at være balanceret eller hjælpe elektricitetssystemet med at blive balanceret.

Det er efter artikel 5, stk. 2, muligt for medlemsstaterne at fritage markedsdeltagerne fra balanceansvar på tre områder. For det første for demonstrationsprojekter for innovative teknologier, som f.eks. kan være vindmøller der afprøver nye teknologier. For det andet for produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder, med en installeret elkapacitet på mindre end 400 kW, dog 200 kW for produktionsanlæg, der er sat i drift fra den 1. januar 2026. For det tredje for anlæg, der

er omfattet af støtteordninger, som Europa-Kommissionen har godkendt i henhold til EU's statsstøttere regler.

Når en medlemsstat fastsætter en undtagelse fra balanceansvaret, følger det af artikel 5, stk. 3, at medlemsstaten skal sikre sig, at det økonomiske ansvar for ubalancer er opfyldt af en anden markedsdeltager. Lov om elforsyning § 27 c, stk. 4, 2. pkt., fastsætter allerede en undtagelse for anlæg omfattet af støtteordninger. Energinet har i medfør af bestemmelsen det økonomiske ansvar for ubalancer for elproduktion fra visse VE-anlæg, som angives i bestemmelsen, og som er omfattet af aftagepligt efter lov om fremme af vedvarende energi, jf. nærmere bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 9. Dette betyder, at Energinet også er balanceansvarlig for disse anlæg. Undtagelsen er i overensstemmelse med artikel 5, stk. 2, da der er tale om anlæg der er omfattet af støtteordninger, som Europa-Kommissionen har godkendt i henhold til EU's statsstøttere regler.

Med den foreslåede bestemmelse bliver det muligt for klima-, energi- og forsyningsministeren at fastsætte yderligere regler om undtagelse fra balanceansvaret ved bekendtgørelse. Der ønskes fastsat en undtagelse i en bekendtgørelse for visse mindre produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder og som i dag ikke er omfattet af balanceansvar, og som ikke er omfattet af elforsyningslovens undtagelse efter § 27 c, stk. 4. I dag er anlæg undtaget fra balanceansvar, når de ikke producerer elektricitet eller kun producerer en begrænset mængde elektricitet til det kollektive elnet. Der er typisk tale om små egenproducenter. Undtagelsen bygger på den begrænsede risiko for, at produktionen fra disse anlæg skaber ubalance i elnettet. For at sikre, at disse anlæg ikke automatisk bliver omfattet af krav om balanceansvar, vil undtagelsesmuligheden i elforordningens artikel 5, stk. 2, blive udnyttet. Det forventes ikke at bemyndigelsen vil blive anvendt til yderligere undtagelser. Det vil samtidig betyde, at Energinet eller en anden markedsaktør som hidtil vil blive pålagt at varetage det finansielle ansvar for ubalancer, jf. artikel 5, stk. 3. Herved fastholdes samme vilkår, som gælder i dag for disse anlæg.

Når bemyndigelsen bliver udnyttet, skal reglerne ligge inden for de EU-retlige rammer, herunder være i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 5. For en nærmere uddybning af artikel 5 i elmarkedsforordningen, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.2.

Til nr. 10.

I henhold til den gældende bestemmelse i § 58, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning, fastsættes pristillæg for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen). I henhold til § 58, stk. 1, nr. 2, ydes pristillæg for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas, biogas eller begge disse energikilder som brændsel, som har fået elproduktionstilskud efter § 2 b i den tidligere lov om tilskud til elproduktion, jf. lovbekendtgørelse nr. 1331 af 30. november 2007, der blev ophævet ved § 7 i lov nr. 528 af 17. juni 2008 om ændring af lov om afgift af elektricitet og forskellige andre love. Ophævelsen trådte i kraft 1. juli 2013, jf. bekendtgørelse nr. 770 af 24. juni 2013 om ikrafttræden af dele af lov om ændring af lov om afgift af affald og

råstoffer, lov om afgift af stenkul, brunkul og koks m.v. og forskellige andre love og om ophævelse af lov om tilskud til elproduktion (Omlægning af affaldsforbrændingsafgiften).

Det fremgår af § 58, stk. 2, at ydelse af pristillæg efter § 58, stk. 1, nr. 1, er betinget af, at den pågældende elproduktionsenhed første gang er tilsluttet til elforsyningsnettet senest den 21. april 2004, eller at der senest på samme dato foreligger et projekt for etablering af elproduktionsenheden, som opfylder nærmere fastsatte kriterier for gennemførlighed.

Det fremgår videre af stk. 3, at pristillægget efter § 58, stk. 1, nr. 1, ydes i 20 år fra nettilslutningen som nævnt i stk. 2, dog mindst i 15 år regnet fra den 1. januar 2004. Der vil således ske udbetalinger af pristillæg efter § 58, stk. 1, nr. 1, frem til 1. januar 2024.

Pristillæggene ydes i form af et grundbeløb i henhold til stk. 6 for så vidt angår pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 1, og et grundbeløb i henhold til stk. 8 for så vidt angår pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 2.

Pristillæg efter § 58, stk. 1, nr. 1, er statsstøttegodkendt ved Europa-Kommissionens beslutning N 602/2004 – Støtte til miljøvenlig elproduktion, og er anmeldt og godkendt til at løbe indtil 20 år fra nettilslutningstidspunktet (hvilket er 1. januar 2004), dvs. frem til 1. januar 2024. Pristillæg efter § 58, stk. 1, nr. 2, er statsstøttegodkendt ved Europa-Kommissionens beslutning N 45/2010 – Ændring af elproduktionstilskuddet. Det fremgår af godkendelsen, at støtteordningen efter § 58, stk. 1, nr. 2, er anmeldt for en periode på 10 år fra og med den 1. januar 2010 og indtil den 31. december 2019.

Der er ikke i lov om elforsyning indsat en frist for, hvornår pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 2, udløber. Den tidsmæssige afgrænsning af støtteordningen fremgår således ikke af lov om elforsyning, selvom der ikke lovligt vil kunne ske udbetalinger af pristillæg efter 31. december 2019.

Det følger af den foreslåede nyaffattelse af § 58, stk. 1, at der vil kunne fastsættes pristillæg for elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen).

Den foreslåede bestemmelse er en uændret videreførelse af den gældende bestemmelse i § 58, stk. 1, nr. 1, og der er dermed ikke tiltænkt en materiel ændring af denne del af bestemmelsen, da ordningen i overensstemmelse med statsstøttegodkendelsen løber frem til 1. januar 2024. Af lovtekniske grunde foreslås bestemmelsen dog nyaffattet, da der med ophævelsen af § 58, stk. 1, nr. 2, jf. nærmere herom nedenfor, alene vil være et enkelt nr. i stk. 1 tilbage.

Den foreslåede nyaffattelse indebærer, at bestemmelsen i § 58, stk. 1, nr. 2, udgår. Baggrunden herfor er, at statsstøttegodkendelsen for ordningen i § 58, stk. 1, nr. 2, udløber med udgangen af 2019, hvorfor der ikke efter EU's statsstøtteregler lovligt vil kunne ske udbetaling af pristillæg efter denne dato. Med ophævelsen af § 58, stk. 1, nr. 2, sikres der således overensstemmelse mellem statsstøttegodkendelsen og lov om elforsyning.

Der foreslås endvidere indsat en overgangsordning, jf. lovforslagets § 4, stk. 2, således at det sikres, at administrativ kontrol og evt. krav om tilbagebetaling af pristillæg udbetalt til og med 31. december 2019 fortsat er hjemlet. Der henvises herved til bemærkningerne til § 4, stk. 2.

Til nr. 11.

Det fremgår af § 58, stk. 2, i lov om elforsyning, at ydelsen af pristillæg efter § 58, stk. 1, nr. 1, er betinget af, at den pågældende elproduktionsenhed første gang er tilsluttet til elforsyningsnettet senest den 21. april 2004, eller at der senest på samme dato foreligger et projekt for etablering af elproduktionsenheden, som opfylder nærmere fastsatte kriterier for gennemførlighed. Med elproduktionsenhed menes en eller flere tekniske enheder, som varetager kraft-varme-forsyning eller affaldsforbrænding på den samme lokalitet.

Det følger af den foreslåede ændring af § 58, stk. 2, at henvisningen i denne bestemmelse til nr. 1 i § 58, stk. 1, udgår. Den foreslåede ændring indebærer, at der i § 58, stk. 2, vil henvises til lovens § 58, stk. 1. Der er tale om en konsekvensrettelse af lovteknisk karakter som følge af den foreslåede nyaffattelse af § 58, stk. 1, jf. lovforslagets § 1, nr. 10, og bemærkningerne hertil.

Til nr. 12.

Det fremgår af § 58, stk. 8, i lov om elforsyning, at der ydes pristillæg i form af grundbeløb til decentrale kraft-varme-anlæg, som nævnt i § 58, stk. 1, nr. 2, som har fået elproduktionstilskud efter den hidtidige § 2 b i lov om elproduktion, der blev ophævet den 1. juli 2013. Grundbeløbet fastsættes til det højeste udbetalte elproduktionstilskud i 2005, 2006 eller 2007. Grundbeløbet udbetales månedligt med en tolvtedel.

Det foreslås, at § 58, stk. 8, ophæves, således at lovgrundlaget i lov om elforsyning for udbetaling af grundbeløbsstøtten efter bestemmelsen ophæves samtidigt med udløbet af Europa-Kommissionens statsstøttegodkendelse, jf. nærmere herom afsnit 2.3.1. i de almindelige bemærkninger og bemærkningerne til lovforslagets § 1, nr. 10.

Stk. 9-11 bliver herefter stk. 8-10.

Til nr. 13.

Det fremgår af § 58, stk. 9, i lov om elforsyning, at udbetaling af pristillæg som nævnt i § 58, stk. 1, nr. 1 og 2, er betinget af, at produktionsanlægget er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningssystem.

Det følger af den foreslåede ændring af § 58, stk. 9, der bliver stk. 8, at henvisningen i denne bestemmelse til nr. 1 og 2 i § 58, stk. 1, udgår. Ændringen indebærer, at der i § 58, stk. 9, der bliver stk. 8, vil henvises til § 58, stk. 1. Ændringen er en konsekvensrettelse af lovteknisk karakter som følge af den foreslåede nyaffattelse af § 58, stk. 1, jf. lovforslagets § 1, nr. 10, og bemærkningerne hertil.

Til nr. 14

Det fremgår af § 58, stk. 11, 2. pkt., i lov om elforsyning, at klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om, hvorledes betingelserne nævnt i lovens § 58, stk. 9, skal opfyldes. Det følger af stk. 9, at udbetaling af pristillæg som nævnt i stk. 1, nr. 1 og 2, er betinget af, at produktionsanlægget er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningssystem. Bemyndigelsen er udmøntet i bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017.

Det følger af den foreslåede ændring af § 58, *stk. 11, 2. pkt.*, der bliver stk. 10, 2. pkt., at henvisningen i denne bestemmelse til stk. 9 ændres til stk. 8. Ændringen er en konsekvensrettelse, som følger af den foreslåede ophævelse af § 58, stk. 8, hvorefter stk. 9-11 bliver stk. 8-10, jf. lovforslagets § 1, nr. 12, og bemærkningerne hertil.

Ændringen sammenholdt med ophævelsen af § 58, stk. 1, nr. 2, og stk. 8, jf. lovforslagets § 1, nr. 10 og 12 indebærer, at ministerens beføjelser til at fastsætte regler efter § 58, stk. 11, 2. pkt., der bliver stk. 10, 2. pkt., herefter indskrænkes, således at der ikke fremadrettet kan fastsættes regler, der har betydning for (kontrol med) udbetalingen af pristillæg efter den tidligere nu ophævede § 58, stk. 1, nr. 2. Der henvises i øvrigt til lovforslagets § 4, stk. 2, og bemærkningerne hertil.

Til nr. 15.

Det følger af § 74 a, i lov om elforsyning, at bestemmelserne i §§ 71 og 73 a ikke finder anvendelse på forhold, som omfattes af artikel 16, stk. 6, og artikel 17 i elforordningen.

§§ 71 og 73 a vedrører priser og betingelser for Energinets og netvirksomhedernes ydelser. Artikel 16, stk. 6 vedrører bestemmelser om anvendelse af indtægter fra tildeling af overførselskapacitet, såkaldte flaskehalsindtægter, og artikel 17 vedrører etablering og drift af nye samkøringslinjer. For en nærmere uddybning af artikel 16, stk. 6, og artikel 17, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.1.

Det følger af den foreslåede ændring af § 74 a, der skal ses i sammenhæng med lovforslagets § 1, nr. 2, at bestemmelsens henvisning til elforordningens artikel 16, stk. 6, ændres til en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 19, og at bestemmelsens henvisning til elforordningens artikel 17, ændres til en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 63. Den foreslåede ændring er en konsekvens af, at elforordningen erstattes af elmarkedsforordningen den 1. januar 2020, hvilket tillige indebærer, at artikelhenvisningerne skal ændres. Forordningens bestemmelser vil være umiddelbart gældende i medlemslandene.

Artikel 19 og artikel 63 i elmarkedsforordningens svarer indholdsmæssigt til artikel 16, stk. 6 og artikel 17 i elforordningen. For en nærmere uddybning af artikel 19 og artikel 63, henvises til lovforslagets almindelige bemærkninger, afsnit 2.1.2.

Til § 2

Til nr. 1

Etablering af nye eltransmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net kan efter den gældende bestemmelse i § 4, stk. 1, 1. pkt., i lov om Energinet ske, hvis der er et tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder hvis udbygningen sker med sigte på øget forsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder eller indpasning af vedvarende energi, eller hvis projektet er nødvendigt til opfyldelse af pålæg udstedt af klima-, energi- og forsyningsministeren til varetagelse af elforsyningssikkerheden på mindre øer. Hvis et projekt har regional betydning på tværs af landegrænser, skal dette indgå i behovsvurderingen, jf. lovens § 4, stk. 1, 2. pkt.

Eksemplerne er ikke udtømmende, men indikerer en række elementer, som kan danne grundlag for en behovsvurdering. Det er ikke udelukket at inddrage andre hensyn, f.eks. forskønnelse. Når der er konstateret tilstrækkeligt behov for en netudbygning, kan man efter gældende ret derfor også lægge vægt på, at denne udbygning sker under hensynstagen til miljømæssige hensyn og landskabelige effekter, herunder forskønnelse. Det er dog Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets vurdering, at bestemmelsen ikke giver hjemmel til ændring af eltransmissionsnettet alene med forskønnelse som begrundelse, da prioritering heraf vil bero på politiske ønsker.

Det følger af den foreslåede indsættelse af et nyt § 4, stk. 1, 3. pkt., i lov om Energinet, at ændring af eltransmissionsnettet ligeledes vil kunne ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.

Den foreslåede bestemmelse indebærer, at der fremover vil være hjemmel til at gennemføre politiske aftaler om udbygning af eltransmissionsnettet alene af hensyn til forskønnelse.

Baggrunden for den foreslåede bestemmelse er, at gældende ret efter Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets vurdering, ikke giver mulighed for at foretage udbygning af eltransmissionsnettet alene af hensyn til forskønnelse.

Det vil derfor ikke i henhold til gældende ret være muligt at gennemføre de punkter i Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften af 17. november 2016 (PSO-aftalen), der indebærer, at der skal ske kabellægning m.v. af eltransmissionsnettet alene af hensyn til forskønnelse.

For en nærmere gennemgang af PSO-aftalen på dette punkt og den tilpasning af kabelhandlings- og forskønnelsesplaner og af principper for den fremtidige udbygning af eltransmissionsnettet, der herefter skal ske, henvises til afsnit 2.2.2. i de almindelige bemærkninger, der ligeledes redegør for de dele af PSO-aftalen, der kan gennemføres med hjemmel i gældende ret.

Den foreslåede bestemmelse omfatter alle ændringer af hensyn til forskønnelse, herunder også ændringer, der ikke er væsentlige. Anvendelsesområdet for denne bestemmelse er således større end anvendelsesområdet for den gældende bestemmelse i § 4, stk. 1, 1. pkt., der udover at omfatte etablering af nye net alene omfatter væsentlige ændringer af eksisterende.

De særlige hensyn til forskønnelse, der med bestemmelsen skal være opfyldt for at imødekomme politiske ønsker om kabellægning og evt. anden udbygning alene af hensyn til forskønnelse, vil overordnet set være defineret af de rammer og den finansiering, som der til enhver tid er truffet politisk beslutning om.

Aktuelt skal den foreslåede bestemmelse sikre hjemmel til at gennemføre de dele af PSO-aftalen, der vedrører kabellægning alene af hensyn til forskønnelse.

I forhold til PSO-aftalens punkt om, at det eksisterende 132-150 kV-net som udgangspunkt skal bevares som luftledninger, men med kabellægning af udvalgte strækninger gennem natur og landskab samt nær by og byvækst, forventes det således at kabellægningen af de udvalgte strækninger vil ske med hjemmel i den foreslåede bestemmelse.

Endvidere vil den foreslåede bestemmelse sikre hjemmel til gennemførelse af de tre konkrete forskønnelsesprojekter for 400 kV-nettet for Årslev Engsø, Roskilde Fjord og Kongernes Nordsjælland, som der blev opnået enighed om med PSO-aftalen. Forskønnelsesprojekterne fremgår af forskønnelsesplanen "Forskønnelse af 400 kV-nettet" fra 2009. Disse projekter gennemføres således ikke på baggrund af et behov for ændringer af den pågældende transmissionsforbindelse i henhold til den gældende bestemmelse i § 4, stk. 1, 1. pkt. Udbygning af hensyn til forskønnelse forventes i vidt omfang at ske ved kabellægning, men bestemmelsen er ikke begrænset hertil. Bestemmelsen kan tillige give mulighed for omlægning af tracé over kortere afstande eller udskiftning af eksisterende master til master i nyt design af hensyn til forskønnelse.

Endelig vil den foreslåede bestemmelse sikre mulighed for PSO-aftalens punkt om kompenserende kabellægning af 132-150 kV-net i nærheden af nye 400 kV-luftledninger.

De særlige hensyn til forskønnelse, som ligger bag PSO-aftalen, og som forventes udmøntet ved den foreslåede bestemmelse, er hensyn til natur og landskab og til by og byvækst i forbindelse med udbygning af eltransmissionsnettet på alle spændingsniveauer. Beliggenhed i Natura 2000-områder, nationalparker og kystlandskaber er eksempler på særlige hensyn, der forventes varetaget efter den foreslåede bestemmelse. Eksempler på særlige hensyn til forskønnelse af hensyn til by og byvækst er endvidere bosætning og byudvikling. Byudviklingen i et område vil ofte være påvirket af tilstedeværelsen af luftledninger, hvilket har konsekvenser for planlægningen i de pågældende områder. Når luftledninger fjernes vil det åbne op for nye muligheder for hvordan et område kan anvendes i fremtiden, hvad enten det er bosættelse, rekreativt brug eller andre formål. Bosætningen i et område kan ligeledes blive påvirket positivt ved at kabellægge eksisterende og nye eltransmissionsnet i forhold til bl.a. visuelle udtryk og støj fra luftledninger i fugtigt vejr.

Kommune- og lokalplaner udpeger områder, hvor der skal være boliger, rekreative områder, samt områder med offentlige formål. I forhold til kabellægning, vil ikke mindst hensyn til forskønnelse i relation til kommunernes kommuneplantemaer for udpegningsaf bosætningsområder, herunder til boligområder, rekreative områder, offentlige formål og blandet bolig og erhverv, også kunne komme på tale.

Fastlæggelse af projekter vedrørende kabellægning m.v. af hensyn til natur og landskab samt by og byvækst vil derfor i vidt omfang forudsætte inddragelse af og dialog med de pågældende kommuner.

Planlægningen af de konkrete projekter om udbygning af hensyn til forskønnelse, herunder udvælgelsen af de konkrete strækninger og dimensioneringen af denne udbygning vil i lighed med den udbygning, der sker i henhold til § 4, stk. 1, 1. pkt., skulle tage højde for øvrig lovgivning. Der vil således i relevant omfang bl.a. skulle foretages miljøvurderinger eller -screeninger (VVM) og habitatvurderinger af de pågældende projekter. Indhentelse af fornødne tilladelser eller godkendelser skal i givet fald ligeledes sikres, f.eks. i henhold til skovloven, hvis kabellægning eksempelvis skal gå gennem fredskov.

Der henvises i øvrigt til lovforslagets § 1, nr. 4, og bemærkningerne hertil.

Til nr. 2

Efter den gældende bestemmelse i § 4, stk. 2 i lov om Energinet skal udbygningen i henhold til stk. 1 forinden påbegyndelse være belyst i en plan, som samtidig skitserer det fremtidige behov for transmissionskapacitet. Planen skal indsendes til klima-, energi- og forsyningsministeren, inden udbygning i henhold til stk. 1 kan påbegyndes. Udbygning kan tidligst påbegyndes 6 uger efter planens indsendelse. Den gældende bestemmelse vurderes ikke at omfatte, at Energinet kan vælge at kabellæge, hvis der foreligger særlige hensyn til forskønnelse.

Det følger af den foreslåede nyaffattelse af § 4, stk. 2, 1. pkt., i lov om Energinet, at udbygning i henhold til stk. 1, forinden påbegyndelse skal være belyst i en plan.

Den foreslåede nyaffattelse indebærer dels en uændret videreførelse af den gældende bestemmelse i stk. 2, 1. pkt., sammenholdt med stk. 1, 1. pkt., hvorefter etablering af nye eltransmissionsnet og væsentlige ændringer i eksisterende net, skal være belyst i en plan. Mindre væsentlige ændringer i bestående net vil i overensstemmelse med gældende ret ikke nødvendigvis skulle omhandles af en plan og forelægges ministeren for, at de kan gennemføres. Der kan være tale om mindre omlægninger og tracé-justeringer. Dette skal ses i lyset af, at § 4, stk. 2, 1. pkt. alene omfatter nyetablering og væsentlige ændringer.

Herudover indebærer den foreslåede nyaffattelse af stk. 1, 1. pkt., at planer for udbygning af eltransmissionsnettet, hvis særlige hensyn til forskønnelse foreligger, ligeledes vil skulle belyses i en plan. Bestemmelsen er ny og skal sammenholdes med den foreslåede indsættelse af § 4, stk. 1, 3. pkt., i lov om Energinet, jf. lovforslagets § 2, nr. 1. Kravet om belysning i planer gælder alle ændringer uanset væsentlighed.

Planerne vil i henhold til bestemmelsen i det gældende § 4, stk. 2, 2. og 3. pkt., skulle indsendes til klima-, energi- og forsyningsministeren, inden den pågældende udbygning kan påbegyndes. Ministeren har

herigennem mulighed for at vurdere, hvorvidt det planlagte projekt er af en sådan beskaffenhed, at det forudsætter godkendelse efter stk. 3. Der kan blandt andet være tale om projekter, som kræver særligt store investeringer, eller projekter som i væsentlig grad påvirker landets forsyningssikkerhed og samarbejde med udlandet eller i væsentlig grad influerer på omgivelserne.

Det følger af den foreslåede indsættelse af et nyt stk. 1, 2. pkt., at planen for udbygning efter stk. 1. 1. pkt., samtidigt skal skitsere det fremtidige behov for transmissionskapacitet.

Det følger af den foreslåede indsættelse af et nyt stk. 1, 3. pkt., at planen for ændring efter stk. 1, 2. pkt., desuden skal beskrive baggrunden herfor.

Til § 3

Da der i den gældende bestemmelse i § 27 c, stk. 4, i lov om elforsyning, foreslås indsat et nyt 1. pkt., og 1. og 2. pkt. herefter bliver til 2. og 3. pkt., jf. nærmere lovforslagets § 1, nr. 6, foreslås henvisningen i § 52, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi, til § 27 c, stk. 4, 2. pkt., i lov om elforsyning, ændret til en henvisning til § 27 c, stk. 4, 3. pkt. i lov om elforsyning.

Til § 4

Det foreslås i *stk. 1*, at loven, som er erhvervsrettet, træder i kraft den 1. januar 2020 med henblik på at sikre overensstemmelse med ikrafttrædelsestidspunktet for øvrig erhvervsrettet lovgivning, der som udgangspunkt træder i kraft den 1. januar eller den 1. juli.

Det følger af den foreslåede *stk. 2*, at for pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 1 i lov nr. 704 af 8. juni 2018, § 2 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 2 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, finder de hidtil gældende regler om administration, herunder kontrol og evt. krav om tilbagebetaling, jf. bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017, fortsat anvendelse efter lovens ikrafttræden.

Den foreslåede overgangsordning, skal sikre, at der fortsat kan ske administration af og kontrol og evt. tilbagebetaling af pristillæg i form af grundbeløb til elektricitet produceret på decentrale kraftvarme-anlæg, der anvender naturgas eller biogas som brændsel efter § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019, selvom bestemmelserne efter lovforslagets § 1, nr. 10 og 12, ophæves med virkning fra den 1. januar 2020.

Der vil imidlertid også efter denne dato være behov for at administrere og føre kontrol med den udbetaling af pristillæg, der finder sted til og med 31. december 2019.

Der vil konkret være tale om administration, som sker i medfør af bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved

bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017. Det følger bl.a. af § 12, stk. 2, i bekendtgørelsen, at det er en betingelse for udbetaling af pristillæg efter elforsyningslovens § 58, stk. 1, nr. 1, jf. stk. 8,, at der er tale om højeffektiv kraft-varme-produktion. Kontrol hermed udføres af Energistyrelsen i året efter, at pristillægget er udbetalt, og kan resultere i krav om tilbagebetaling, jf. § 15, stk. 2 og 3, i bekendtgørelsen.

Loven gælder ikke for Færøerne og Grønland. Dette gælder også for hovedlovene, jf. lov om elforsyning og lov om Energinet.

UDKAST

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering	Lovforslaget
<p>1) Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle, EU-Tidende 2010, nr. L 20, side 7, som ændret ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ophævelse af direktiv 2003/54/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 211, side 55, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere</p>	<p style="text-align: center;">§ 1</p> <p>I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019, som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 1 i lov nr. 704 af 8. juni 2018, § 2 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 2 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, foretages følgende ændringer:</p> <p>1. Fodnoten til lovens titel affattes således: »1) Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28, og ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/844 af 30. maj 2018, EU-Tidende 2018, nr. L 156, side 75, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle, EU-Tidende 2010, nr. L 20, side 7, som ændret ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ophævelse af direktiv 2003/54/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 211, side 55, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF og</p>

ophævelse af direktiv 2001/77/EF og 2003/30/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 140, side 16, som ændret ved Rådets direktiv 2013/18/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 230, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet, EU-Tidende 2008, nr. L 328, side 28, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar 2006 om foranstaltninger til fremme af elforsyningssikkerhed og infrastrukturinvesteringer, EU-Tidende 2006, nr. L 33, side 22, og dele af Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter, EF-Tidende 1992, nr. L 206, side 7, som ændret senest ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193.

2003/30/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 140, side 16, som ændret ved Rådets direktiv 2013/18/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 230, og ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2015/1513/EU af 9. september 2015 om ændring af direktiv 98/70/EF om kvaliteten af benzin og dieselolie og om ændring af direktiv 2009/28/EF om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder, EU-Tidende 2015, nr. L 239, side 1, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/99/EF af 19. november 2008 om strafferetlig beskyttelse af miljøet, EU-Tidende 2008, nr. L 328, side 28, dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/89/EF af 18. januar 2006 om foranstaltninger til fremme af elforsyningssikkerhed og infrastrukturinvesteringer, EU-Tidende 2006, nr. L 33, side 22, og dele af Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter, EF-Tidende 1992, nr. L 206, side 7, som ændret senest ved Rådets direktiv 2013/17/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 158, side 193.«

2. Overalt i loven ændres »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling« til: »Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet«.

3. I § 19 d, stk. 6, 2. pkt., ændres »artikel 3« til: »artikel 51«.

§ 19 d. ---

Stk. 2-5. ---

Stk. 6. Forsyningstilsynet tilsender straks Europa-Kommissionen underretning om den udtrykkelige eller stiltiende afgørelse om certificering sammen med alle relevante oplysninger om afgørelsen. Europa-Kommissionen handler herefter i overensstemmelse med proceduren i artikel 3 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om

<p>betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling. <i>Stk. 7-8. ---</i></p> <p>§ 21. Etablering af nye transmissionsnet beregnet for spændinger på over 100 kV og væsentlige ændringer i tilsvarende bestående net kan kun foretages efter forudgående tilladelse fra klima-, energi- og forsyningsministeren. Dette gælder ikke for virksomhed varetaget af Energinet eller denne virksomheds helejede datterselskaber i medfør af § 2, stk. 2 og 3, i lov om Energinet. Meddelelse af tilladelse er betinget af, at ansøgeren kan dokumentere, at der er tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder at udbygningen sker med sigte på øget elforsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder og indpasning af vedvarende energi, eller hvis det ansøgte projekt er nødvendigt til opfyldelse af et pålæg i medfør af § 21, stk. 2. Hvis et projekt har regional betydning på tværs af landegrænser, skal dette indgå i behovsvurderingen. Tilladelsen kan betinges af overholdelse af vilkår vedrørende den nærmere etablering og drift af nettet, herunder sikkerhedsstillelse for nedtagning af anlæg. <i>Stk. 2-6. ---</i></p> <p>§ 26 a. Bestemmelserne i §§ 19 a og 20, § 21, stk. 2-4, § 23, stk. 2 og 3, og § 24 finder ikke anvendelse på forhold, som omfattes af artikel 17 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om behandling af anmodninger om midlertidig undtagelse efter artikel 17 i den i stk. 1 nævnte forordning.</p> <p>§ 27 c. --- <i>Stk. 1-3. ---</i></p>	<p>4 I § 21, stk. 1, indsættes efter 5. pkt. som nyt punktum: »Ændring af eltransmissionsnettet kan ligeledes ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.«</p> <p>5 I § 26 a ændres et sted i <i>stk. 1</i> og et sted i <i>stk. 2</i> »artikel 17« til: »artikel 63«.</p>
---	--

<p><i>Stk. 4.</i> Såfremt en brugers faktiske elproduktion, elforbrug eller elhandel i et driftsdøgn ikke svarer til det, som er meddelt efter Europa-Kommissionens forordning om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer, kan Energinet kræve, at der ydes rimelig betaling for de ubalancer, det påfører systemet. Energinet afholder dog omkostninger for ubalancer som nævnt i 1. pkt. for elproduktion fra en vindmølle omfattet af §§ 39 og 41 i lov om fremme af vedvarende energi og fra et VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2 og § 47 i lov om fremme af vedvarende energi.</p> <p><i>Stk. 5-7.</i> ---</p> <p>§ 58. Der fastsættes efter nr. 1 og 2 pristillæg for følgende former for elektricitet:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Elektricitet produceret som nævnt i stk. 2-7 på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen). Bestemmelsen finder ikke anvendelse på elektricitet produceret alene ved anvendelse af en eller flere vedvarende energikilder på elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57 som affattet ved § 1, nr. 12, i lov nr. 495 af 9. juni 2004. 2) Elektricitet produceret som nævnt i stk. 	<ol style="list-style-type: none"> 6 I § 27 c, <i>stk. 4</i>, indsættes før 1. pkt. som nyt punktum: »Alle markedsdeltagere er balanceansvarlige i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet.« 7 I § 27 c, <i>stk. 4, 1. pkt.</i>, der bliver 2. pkt., udgår »rimelig«, og efter »betaling« indsættes: »i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet«. 8 I § 27 c, <i>stk. 4, 2. pkt.</i>, der bliver 3. pkt., ændres »1. pkt.« til: »2. pkt., jf. dog stk. 8,« 9 I § 27 c indsættes som <i>stk. 8</i>: »<i>Stk. 8.</i> Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om undtagelse fra balanceansvar i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet.« 10 § 58, <i>stk. 1</i>, affattes således: »Der fastsættes pristillæg for elektricitet produceret som nævnt i stk. 2-7 på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel, som har modtaget afregningspris fastsat efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om afregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen). Bestemmelsen finder ikke anvendelse på elektricitet produceret alene ved anvendelse af en eller flere vedvarende energikilder på elproduktionsanlæg, som har været omfattet af § 57 som affattet ved § 1, nr. 12, i lov nr. 495 af 9. juni
--	---

<p>8 på decentrale kraft-varme-anlæg med naturgas, biogas eller begge disse energikilder som brændsel, som har fået elproduktionstilskud efter § 2 b i lov om tilskud til elproduktion, jf. lovbekendtgørelse nr. 1331 af 30. november 2007.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Ydelsen af pristillægget som nævnt i § 58, stk. 1, nr. 1, er betinget af, at den pågældende elproduktionsenhed første gang er tilsluttet til elforsyningsnettet senest den 21. april 2004, eller at der senest på samme dato foreligger et projekt for etablering af elproduktionsenheden, som opfylder nærmere fastsatte kriterier for gennemførlighed. Med elproduktionsenhed menes en eller flere tekniske enheder, som varetager kraft-varme-forsyning eller affaldsforbrænding på den samme lokalitet.</p> <p><i>Stk. 3-7.</i>---</p> <p><i>Stk. 8.</i> Der ydes endvidere et pristillæg som grundbeløb til decentrale kraft-varme-anlæg som nævnt i stk. 1, nr. 2, som har fået elproduktionstilskud efter den hidtidige § 2 b i lov om elproduktion. Grundbeløbet fastsættes til det højeste udbetalte elproduktionstilskud i 2005, 2006 eller 2007. Grundbeløbet udbetales månedligt med en tolvtedel.</p> <p><i>Stk. 9.</i> Udbetaling af pristillæg som nævnt i stk. 1, nr. 1 og 2, er betinget af, at produktionsanlægget er driftsklart og til rådighed for driften af det sammenhængende elforsyningssystem.</p> <p><i>Stk. 10.</i> Klima-, energi- og forsyningsministeren kan efter forelæggelse for et udvalg nedsat af Folketinget fastsætte regler om, at pristillæg efter stk. 1 og 2 skal nedsættes eller bortfalde.</p> <p><i>Stk. 11.</i> Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om afgrænsning af projekter, der opfylder de i stk. 2 nævnte betingelser, om definitionen af en produktionsenhed i stk. 2 og om beregningsmetoder. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, hvorledes betingelserne i stk. 9 skal opfyldes.</p>	<p>2004.«</p> <p>11 I § 58, <i>stk. 2</i>, udgår »nr. 1,«</p> <p>12 § 58, <i>stk. 8</i>, ophæves. Stk. 9-11 bliver herefter stk. 8-10.</p> <p>13 I § 58, <i>stk. 9</i>, der bliver stk. 8, udgår », nr. 1 og 2,«.</p> <p>14 I § 58, <i>stk. 11, 2. pkt.</i>, der bliver stk. 10, 2. pkt., ændres »9« til: »8«.</p>
--	--

<p>§ 74 a. Bestemmelserne i §§ 71 og 73 a finder ikke anvendelse på forhold, som omfattes af artikel 16, stk. 6, og artikel 17 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsdveksling.</p>	<p>15 I § 74 a ændres »artikel 16, stk. 6,« til: »artikel 19,«, og »artikel 17« ændres til: »artikel 63«.</p>
<p>§ 4. Etablering af nye transmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net kan ske, hvis der er et tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder at udbygningen sker med sigte på øget forsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder eller indpasning af vedvarende energi, eller hvis projektet er nødvendigt til opfyldelse af pålæg i medfør af stk. 6. Hvis et projekt har regional betydning på tværs af landegrænser, skal dette indgå i behovsvurderingen.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Udbygning i henhold til stk. 1 skal forinden påbegyndelse være belyst i en plan, som samtidig skitserer det fremtidige behov for transmissionskapacitet. Planen skal indsendes til klima-, energi- og forsyningsministeren, inden udbygning i henhold til stk. 1 kan påbegyndes. Udbygning kan tidligst påbegyndes 6 uger efter planens indsendelse.</p> <p><i>Stk. 3-8.</i> ---</p>	<p style="text-align: center;">§ 2</p> <p>I lov om Energinet, jf. lovbekendtgørelse nr. 997 af 27. juni 2018, som ændret ved § 1 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, foretages følgende ændringer:</p> <p>1. I § 4, stk. 1, indsættes som 3. pkt.: »Ændring af eltransmissionsnettet kan ligeledes ske alene af særlige hensyn til forskønnelse.«</p> <p>2. § 4, stk. 2, 1. pkt., ophæves og i stedet indsættes: »Udbygning i henhold til stk. 1, 1. pkt., skal forinden påbegyndelse være belyst i en plan. Planen for udbygning efter stk. 1, 1. pkt., skal samtidigt skitsere det fremtidige behov for transmissionskapacitet. Planen for ændring efter stk. 1, 2. pkt., skal desuden beskrive baggrunden herfor.«</p>
	<p style="text-align: center;">§ 3</p> <p>I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 356 af 4. april 2019, som ændret ved § 1 i lov nr. 1705 af 23. december</p>

<p>§ 52</p> <p><i>Stk. 1.</i>---</p> <p><i>Stk. 2.</i> Energinet skal sælge elproduktion fra vindmøller omfattet af §§ 39 eller 41 og andre VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 a, stk. 2 og 7, § 44, stk. 2, og § 47 på Nordpool og udbetale salgssummen til anlægsejeren. Energinet skal endvidere afholde de i § 27 c, stk. 4, 2. pkt., i lov om elforsyning nævnte omkostninger vedrørende ubalancer for elproduktionen.</p>	<p>2016, § 1 i lov nr. 504 af 23. maj 2018, § 1 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § i lov nr. 499 af 1. maj 2019, foretages følgende ændring:</p> <p>1. I § 52, <i>stk. 1</i>, ændres »§ 27 c, stk. 4, 2. pkt.« til: »§ 27 c, stk. 4, 3. pkt.«.</p>
	<p style="text-align: center;">§ 4</p> <p><i>Stk. 1.</i> Loven træder i kraft den 1. januar 2020.</p> <p><i>Stk. 2.</i> For pristillæg ydet efter § 58, stk. 1, nr. 2, jf. stk. 8, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 som ændret ved § 1 i lov nr. 466 af 18. maj 2011, § 1 i lov nr. 704 af 8. juni 2018, § 2 i lov nr. 1532 af 18. december 2018 og § 2 i lov nr. 494 af 1. maj 2019, finder de hidtil gældende regler om administration, herunder kontrol og evt. krav om tilbagebetaling, jf. bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v., som ændret ved bekendtgørelse nr. 1741 af 26. december 2017, fortsat anvendelse efter lovens ikrafttræden.</p>