

Bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af brint- og metangassystemet¹⁾

I medfør af § 3, § 10 a, § 11, stk. 2, § 11, stk. 4, § 12, stk. 3, § 12 a, stk. 4, § 18, stk. 9, § 23, stk. 2, § 37 e, stk. 5, § 41 a, stk. 1, § 44 b, stk. 1, § 45 a, stk. 3, og § 52 i lov om gasforsyning, jf. lovbekendtgørelse ~~nr. 1100 af 16. august 2023~~ nr. 1286 af 3. november 2025, som ændret ved lov nr. ~~X af X. X 2026~~ 1787 af 28. december 2023, lov nr. 341 af 3. april 2025, lov nr. 468 af 14. maj 2025 og lov nr. 736 af 20. juni 2025, og § 1 a, § 4, stk. 8 og 10, § 4 e, stk. 3, § 19 a, stk. 1, og § 21 i lov om Energinet, jf. lovbekendtgørelse nr. 271 af 9. marts 2023, som ændret ved lov nr. 341 af 3. april 2025, fastsættes:

Kapitel 1

Generelle bestemmelser

§ 1. Bekendtgørelsen finder anvendelse på transmissions-, distributions-, lager- og brintterminal- og LNG-selskaber samt systembrugere.

§ 2. I brintsystemet skal transmissions-, distributions-, lager- og brintterminalselskaber sikre passende måder at opfylde deres forpligtelser på.

§ 3. I brintsystemet skal transmissions-, distributions-, lager- og brintterminalselskaber:

1) Videregive oplysninger til andre selskaber, som selskabets net eller system er sammenkoblet med, som er nødvendige for en sikker og effektiv drift af det sammenkoblede system og for samordnet udbygning og interoperabilitet, herunder oplysninger om brintkvalitet.

2) Videregive oplysninger til systembrugere, som systembrugerne behøver for at få adgang til brintinfrastrukturen.

§ 42. Transmissionsselskaber skal videregive oplysninger til udenlandske transmissionsselskaber i det omfang, det er nødvendigt for samarbejdet mellem disse eller varetagelsen af det modtagende transmissionsselskabs opgaver.

Stk. 2. Pligten til at videregive oplysninger, som nævnt i stk. 1, gælder kun i det omfang, det modtagende transmissionsselskab er underlagt tilsvarende regler om videregivelse af oplysninger.

Stk. 3. Distributions-, lager- og LNG-selskaber og systembrugere skal videregive oplysninger til transmissionsselskaberne i det omfang, det er nødvendigt for udarbejdelse af vilkår og betingelser og planlægning, jf. kapitel 2, 3 og 4, samt pligt til at offentliggøre informationer, jf. § 3.

§ 53. Transmissionsselskaber skal offentliggøre informationer inden for selskabernes ansvarsområde, der kan have betydning for prisdannelsen på gasmarkedet.

¹ Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, om ændring af direktiv (EU) 2023/1791 og om ophævelse af direktiv 2009/73/EF (omarbejdning). EU-Tidende, L af 15. juli, 2024.

Stk. 2. De i stk. 1 nævnte informationer skal være tilgængelige for alle systembrugere og potentielle systembrugere.

Kapitel 2

Anvendelse af transmissionssystemet

§ ~~64~~. Systembrugere~~Parter~~, som har ret til reservation af transmissionskapacitet, skal medvirke til, at transmissionskapaciteten udnyttes fuldt ud.

Stk. 2. De i stk. 1 nævnte ~~parter og~~ systembrugere skal efter vilkår og betingelser fastsat af transmissionsselskabet i medfør af § 5, stk. 1, anmelde planer for udnyttelse af transmissionskapaciteten til transmissionsselskabet, således at transmissionsselskabet efterfølgende har mulighed for at tilbyde uudnyttet og ledig kapacitet til anden side.

Kapitel 3

Vilkår og betingelser

§ ~~75~~. Transmissionsselskaberne skal efter drøftelse med distributions-, lager- og LNG-selskaber samt andre relevante markedsaktører udarbejde vilkår og betingelser for benyttelsen af gassystemet, som er nødvendige for, at transmissionsselskaberne kan varetage deres opgaver, herunder som systemansvarlig virksomhed, jf. § 12 a, stk. 1-2, i lov om gasforsyning. Vilkårene og betingelserne skal indeholde følgende:

1) Vilkår og betingelser for adgang til og benyttelse af gassystemet. ~~(Betingelser for Gastransport).~~

2) Vilkår og betingelser for aktørernes forpligtelser, som sikrer opretholdelsen af den tekniske kvalitet, forsyningssikkerheden, gaskvaliteten og balancen inden for gassystemet.

Stk. 2. De vilkår og betingelser, som fastsættes i medfør af stk. 1, skal offentliggøres. Historiske vilkår og betingelser skal være tilgængelige for interesserede parter. Vilkår og betingelser skal anmeldes til Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Klager over vilkår og betingelser, som fastsættes efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af vilkår og betingelser.

§ ~~86~~. Transmissionsselskaberne skal efter drøftelse med distributions-, lager- og LNG-selskaber samt andre relevante markedsaktører udarbejde en fælles måleforskrift til såvel afregnings- som systemdriftsformål, som er nødvendig for varetagelsen af transmissionsselskabernes opgaver. Måleforskriften skal indeholde krav til transmissions-, distributions-, lager- og LNG-selskabernes målinger af forbrug og gasudveksling, herunder krav til

1) omfanget af de målinger som selskaberne skal foretage, herunder i hvilken grad gasforbrug skal måles,

2) nøjagtigheden af de enkelte målinger under hensyntagen til regler fastlagt i medfør af anden lovgivning, og

3) formidling af målinger til berørte parter, herunder inden for hvilke tidsfrister målingerne skal videreformidles.

Stk. 2. De vilkår og betingelser, som fastsættes i medfør af stk. 1, skal offentliggøres. Historiske vilkår og betingelser skal være tilgængelige for interesserede parter. Vilkår og betingelser skal anmeldes til Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Klager over vilkår og betingelser, som fastsættes efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af vilkår og betingelser.

Kapitel 4

Langsigtet udviklingsplan

Analyseforudsætninger

§ 9. Energistyrelsen udarbejder hvert år de analyseforudsætninger, som fællesscenarier efter § 10 skal baseres på.

Stk. 2. Udkast til analyseforudsætningerne sendes i høring via Energistirelsens hjemmeside, med bred inddragelse af relevante interessenter, herunder transmissions- og distributionsselskaber i el-, brint- og metangassystemet, sammenslutninger, der er involveret i markeder for elektricitet, metangas og brint, opvarmning og køling, fjernvarmeselskaber, forsynings- og produktionsvirksomheder, uafhængige aggregatorer, operatører inden for prisfleksibelt elforbrug, organisationer, der beskæftiger sig med energieffektivitetsløsninger, energiforbrugersammenslutninger samt almennyttige organisationer.

Stk. 3. Høringen skal i ulige år finde sted i rimelig tid forud for udarbejdelsen af fællesscenarier, jf. § 10.

Stk. 4. I forbindelse med høring efter stk. 2, sørger Energistyrelsen for rettidigt at ajourføre sin hjemmeside med alle eventuelle dokumenter, som stilles til rådighed for at lette høringen, således at relevante interessenter underrettes tilstrækkeligt til at kunne deltage i høringen.

Stk. 5. Energistyrelsen skal hvert år på sin hjemmeside offentliggøre analyseforudsætningerne, resultatet af høringen, samt eventuelle dokumenter stillet til rådighed, jf. stk. 4.

Fællesscenarie

§ 10. Energinet (transmissionsselskaberne i brint- og metangassystemet) skal efter inddragelse af Evida (distributionsselskaber i brint- og metangassystemet), samt transmissions- og distributionsselskaber i elsystemet, og relevante lager-, brintterminal-, LNG- og fjernvarmeselskaber, udarbejde ét fællesscenarie for metangas, brint, og elektricitet, samt, hvor relevant, fjernvarme. Fællesscenariet skal danne grundlag for den langsigtede udviklingsplan for metangastransmissionssystemet og brintransmissionsnettet, jf. § 13.

Stk. 2. Fællesscenariet skal:

1) Udarbejdes hvert andet år forud for transmissionsselskabernes udarbejdelse af den langsigtede udviklingsplan, jf. § 13.

2) Udarbejdes på grundlag af Energistirelsens senest offentliggjorte analyseforudsætninger. Energistirelsens analyseforudsætninger kan suppleres med infrastrukturselskabernes følsomhedsberegninger som følge af mellemliggende, større ændringer i analyseforudsætningerne eller grundlaget herfor, f.eks. ændringer, eller skønnede ændringer, i produktion, forbrug, brændsels- eller elpriser, eller andre relevante oplysninger fra infrastrukturselskaber omfattet af stk. 1.

3) Inddrage behovene i sektorer, der er vanskelige at dekarbonisere, hvor potentialet for drivhusgasreduktion samt energi- og omkostningseffektiviteten af andre muligheder samtidig inddrages.

4) Tage hensyn til løsninger på efterspørgselssiden, som ikke kræver nye infrastrukturinvesteringer.

5) Tage hensyn til grænseoverskridende udvekslinger, herunder med tredjelande.

6) Tage hensyn til brintlagerfaciliters rolle samt integration af brintterminaler.

7) Være i overensstemmelse med de EU-dækkende scenarier, der er opstillet i overensstemmelse med artikel 12 i forordning (EU) 2022/869, og med den integrerede nationale energi- og klimaplan og ajourføringer heraf i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1999 og understøtte målet om klimaneutralitet, der er fastsat ved artikel 2, stk. 1, og artikel 4, stk. 1, i forordning (EU) 2021/1119.

Godkendelse af fællesscenarie

§ 11. Energinet skal i ulige år, senest inden udgangen af 4. kvartal, indsende fællesscenariet udarbejdet efter § 10, til Energistyrelsen med henblik på godkendelse.

Stk. 2. Energinet skal i forbindelse med indsendelse af fællesscenariet efter stk. 1, sende en afrapportering om relevante gas-, el- og varmeselskabers deltagelse i forbindelse med fællesscenariets udarbejdelse.

§ 12. Energistyrelsen træffer afgørelse om, hvorvidt fællesscenariet kan godkendes. Afgørelsen skal træffes senest inden udgangen af 1. kvartal i lige år. Energistyrelsen skal i forbindelse med godkendelse efter 1. pkt. tage hensyn til en eventuel udtalelse fra Det Europæiske Videnskabeligt Rådgivende Organ, om hvorvidt fællesscenarier er forenelige med Unionens 2030-mål for energi og klima og dens 2050-mål om klimaneutralitet.

Udarbejdelse af den langsigtede udviklingsplan

§ 13. Energinet skal på grundlag af det senest godkendte fællesscenarie, evt. suppleret med følsomhedsberegninger, jf. § 10, stk. 3, udarbejde en langsigtet udviklingsplan, som skal give et samlet overblik over den planlagte udbygning af metangastransmissionssystemet og brintransmissionsnettet.

Stk. 2. Den langsigtede udviklingsplan skal give et overblik, dels på kort sigt, dels for et 10-års perspektiv og dels for et 20-års perspektiv.

Stk. 3. Den langsigtede udviklingsplan skal udarbejdes i lige år.

§ 14. Energinet skal under udarbejdelsen af den langsigtede udviklingsplan løbende inddrage interessenter bredt, herunder producenter, distributionsselskaber og andre systembrugere. Energistyrelsen og Forsyningstilsynet skal have mulighed for at deltage som observatører.

Stk. 2. Energinet skal udarbejde forslag til en proces for interessentinddragelsen, jf. stk. 1. Processen skal drøftes med Energistyrelsen, som kan stille krav hertil.

§ 15. I forbindelse med Energinets udarbejdelse af den langsigtede udviklingsplan efter § 12, skal infrastrukturoperatører, herunder terminaloperatører, gaslagersystemoperatører og distributionsselskaber i metangas- og brintsystemet, samt fjernvarmeinfrastrukturoperatører og elektricitetssystemoperatører forsyne og udveksle alle relevante oplysninger med Energinet.

Krav til indhold

§ 16. Under udarbejdelsen af den langsigtede udviklingsplan skal Energinet i forhold til 10-års perspektivet opfylde følgende krav:

- 1) Tage fuldt hensyn til potentialet for alternativer til systemudbygning, f.eks. udnyttelse af efterspørgselsfleksibilitet, samt forventet forbrug efter anvendelse af princippet om energieffektivitet først, jf. artikel 27 i direktiv (EU) 2023/1791, og Europa-Kommissionens

henstilling af 28. september 2021 med titlen »Energieffektivitet først: fra principper til praksis – retningslinjer for og eksempler på gennemførelsen af princippet i beslutningstagningen inden for energisektoren og andet«, handelen med andre lande og de EU-dækkende netudviklingsplaner.

- 2) Sikre at der foretages en særskilt modelberegning for hver energibærer med særskilte kapitler, som viser systemkort for metangas og systemkort for brint, samt at de specifikke behov i metangassektoren og de specifikke behov i brintsektoren kan identificeres i den langsigtede udviklingsplan.
- 3) For så vidt angår brint, samarbejde tæt med eltransmissions- og distributionsselskaber, hvis det er relevant, for at koordinere fælles infrastrukturkrav, såsom placeringen af elektrolyseanlæg og den relevante transmissionsinfrastruktur. Energinet skal tage videst muligt hensyn til deres synspunkter.
- 4) Sikre at den langsigtede udviklingsplan for så vidt angår metangas
 - a) stemmer overens med resultaterne af de fælles og nationale risikovurderinger i henhold til artikel 7 i forordning (EU) 2017/1938, og
 - b) indeholder effektive foranstaltninger med henblik på at sikre metangassystemets tilstrækkelighed og forsyningssikkerheden, navnlig i overensstemmelse med infrastrukturstandarderne i forordning (EU) 2017/1938, og
 - c) er i overensstemmelse med den seneste EU-dækkende simulering af scenarier for afbrydelser, som det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (ENTSO for gas) har gennemført i henhold til artikel 7 i forordning (EU) 2017/1938.
- 5) Sikre at den langsigtede udviklingsplan
 - a) er i overensstemmelse med de ikkebindende tiårige EU-dækkende netudviklingsplaner, jf. artikel 30, stk. 1, litra b), i forordning (EU) 2019/943, og med artikel 32 og 60 i forordning (EU) 2024/1789, og
 - b) er i overensstemmelse med de mål, der er fastsat i direktiv (EU) 2018/2001, og
 - c) er i tråd med den integrerede nationale energi- og klimaplan og ajourføringer heraf.
 - d) tager hensyn til status for de integrerede nationale energi- og klimastatusrapporter, som forelægges i henhold til forordning (EU) 2018/1999, og
 - e) understøtter målet om klimaneutralitet, der er fastsat ved artikel 2, stk. 1, og artikel 4, stk. 1, i forordning (EU) 2021/1119.

§ 17. Den langsigtede udviklingsplan skal i forhold til 10-års perspektivet som minimum indeholde følgende oplysninger:

- 1) En beskrivelse af de planlagte projekter, herunder med fyldestgørende oplysninger om den vigtigste infrastruktur, der er behov for at bygge eller opgradere inden for de næste ti år, idet der tages hensyn til infrastrukturforstærkninger, der er nødvendige til at forbinde anlæg for vedvarende gas og kulstoffattig gas, og herunder infrastruktur, der er udviklet til at muliggøre tilbagegående strømme til metangastransmissionssystemet.
- 2) Oplysninger om de investeringer, der allerede er truffet afgørelse om.
- 3) Identificere nye investeringer samt løsninger på efterspørgselsessiden, som ikke kræver nye investeringer i infrastruktur de tre følgende år. Løsninger på efterspørgselsessiden bør prioriteres, når de er mere omkostningseffektive end investeringer i infrastruktur.
- 4) For så vidt angår metangas, konkrete oplysninger om infrastruktur, der kan eller skal nedlukkes.
- 5) For så vidt angår brint, konkrete oplysninger om infrastruktur, som kan eller skal omlægges til transmission af brint, navnlig for at levere brint til slutbrugere i sektorer, der er vanskelige

at dekarbonisere, under hensyntagen til potentialet for drivhusgasreduktion og til energi- og omkostningseffektiviteten af andre muligheder.

- 6) Tage hensyn til den udviklingsplan for brintdistributionsnet, [der er omhandlet i gasdirektivets artikel 56], og tilpasningsplaner for metangas, [der er omhandlet i artikel gasdirektivets 57].
- 7) En vurdering af, hvordan behov så vidt muligt kan imødekommes på tværs af el-, varme-, hvis det er relevant, og metangas- og brintsystemer, herunder oplysninger om den optimale placering og størrelse af energilagring og strøm til gasaktiver samt samplacering af brintproduktion og -forbrug, med henblik på integrationen af energisystemet. For så vidt angår brint, skal oplysninger om placeringen af slutbrugere i sektorer, der er vanskelige at dekarbonisere medtages, med henblik på at målrette anvendelsen af vedvarende og kulstoffattig brint i disse sektorer.
- 8) Fastsætte en tidsramme for alle investerings- og nedlukningsprojekter.

§ 18. Den langsigtede udviklingsplan skal yderligere indeholde følgende oplysninger:

- 1) Dokumentation for det fremtidige behov for transmissionskapacitet og udviklingsbehovet i metangastransmissionssystemet og brinttransmissionsnettet.
- 2) En liste over samtlige anlægsprojekter med forventede anlægstidspunkter, som Energinet planlægger at gennemføre, herunder anlægsprojekter, der ikke skal ansøges om godkendelse af efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet.
- 3) Hvilke af de planlagte projekter der på kort sigt forventes at blive ansøgt om godkendelse af efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet.
- 4) Listen efter nr. 3, skal suppleres med en generel beskrivelse af Energinets arbejde med foranstaltninger til minimering af energitab vedrørende projekter omfattet af listen, herunder vedrørende anlægsprojekter, der ikke skal ansøges om godkendelse af efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet. Listen skal også indeholde en opgørelse af det samlede energitab i transmissionssystemet.
- 5) En redegørelse for, hvordan Energinet har anvendt princippet om energieffektivitet først i forbindelse med udarbejdelsen af den langsigtede udviklingsplan og investeringsbeslutninger. Princippet skal anvendes i overensstemmelse med definitionen af ”energieffektivitet først” i artikel 2, nr. 18, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999, og energieffektivitetsløsninger, herunder ressourcer og fleksibilitet på efterspørgselssiden, skal vurderes i forbindelse med politikker, planlægning og større investeringsbeslutninger til en værdi af mere end 100.000.000 euro hver.
- 6) En redegørelse for følsomhedsberegninger, herunder egne analyser og datagrundlag eller markedsviden, der lægges til grund for planlægningen som supplement til fællesscenariet, jf. § 9, samt begrundelse for evt. afvigelser fra fællesscenariet, jf. § 12, stk. 3.

Høring af den langsigtede udviklingsplan

§ 19. Energinet skal senest i 3. kvartal i lige år offentliggøre et høringsudkast af den samlede langsigtede udviklingsplan for metangas, brint og el på sin hjemmeside.

Stk. 2. Samtidig med Energinets offentliggørelse efter stk. 1, skal Forsyningstilsynet offentliggøre et høringsudkast af den del af den langsigtede udviklingsplan, der alene vedrører metangas og brint, på sin hjemmeside.

Stk. 3. Forud for Forsyningstilsynets offentliggørelse efter stk. 2, fremsender Energinet høringsudkastet til den del af langsigtede udviklingsplan, der alene vedrører metangas og brint.

Høringskastet skal ledsages af et høringsbrev, der indeholder relevante oplysninger om høringsprocessen, herunder høringsfristen, og hvem høringssvaret skal adresseres til i Energinet.

Stk. 4. Høringsprocessen efter stk. 1 og 2, skal vare 4 uger fra den dato, hvor den langsigtede udviklingsplan er offentliggjort på Energinets og Forsyningstilsynets hjemmeside.

Stk. 5. Energinets og Forsyningstilsynets hjemmeside skal regelmæssigt ajourføres for at sikre, at alle relevante interessenter informeres om tidsplanen og fremgangsmåde for omfanget af høring.

Stk. 6. Energinet og Forsyningstilsynet orienterer løbende hinanden om modtagne høringssvar.

Stk. 7. Energinet kan justere den langsigtede udviklingsplan på baggrund af høring efter stk. 1 og 2. En redegørelse for de hensyn, der er taget i forhold til de modtagne høringssvar, skal fremgå af den langsigtede udviklingsplan.

Godkendelse af den langsigtede udviklingsplan

§ 20. Efter afsluttet høring skal Energinet indsende den samlede langsigtede udviklingsplan for metangas, brint og el til klima-, energi- og forsyningsministeren til ministerens orientering, jf. dog stk. 2.

Stk. 2. Samtidig med Energinets fremsendelse efter stk. 1, skal Energinet indsende den del af den langsigtede udviklingsplan, der alene vedrører 10-års perspektivet for metangas og brint, jf. § 13, stk. 2, til

- a) Energistyrelsen med henblik på Energistrelsens undersøgelse af planen, jf. § 21, og
- b) Forsyningstilsynet med henblik på godkendelse, jf. § 22, Energinet skal medsende modtagne høringssvar, der vedrører 10-års perspektivet for metangas og brint.

§ 21. Energistyrelsen undersøger om 10-års perioden for metangas og brint i den langsigtede udviklingsplan er i overensstemmelse med:

- 1) Målet om klimaneutralitet, der er fastsat i artikel 2, stk. 1, i forordning (EU) 2021/1119
- 2) Den nationale energi- og klimaplan og ajourføringer heraf, og
- 3) De integrerede nationale energi- og klimastatusrapporter, der er forelagt i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1999

Stk. 2. I tilfælde af manglende overensstemmelse kan Energistyrelsen fremsende en udtalelse til Forsyningstilsynet, hvori der redegøres for den manglende overensstemmelse, som Forsyningstilsynet bør tage behørig højde for i forbindelse med sin godkendelse efter § 22.

§ 22. Med henblik på godkendelse, undersøger Forsyningstilsynet på baggrund af høringsprocessen, jf. § 19, stk. 2, om den langsigtede udviklingsplans 10-års perspektiv for metangas og brint er udarbejdet ved en åben, gennemsigtig, effektiv og inklusiv proces og dækker de investeringsbehov, der blev identificeret under høringsprocessen, samt om den langsigtede udviklingsplans 10-års perspektiv for metangas og brint er i overensstemmelse med:

- 1) §§ 13, 16 og 17.
- 2) Den seneste EU-dækkende simulering af scenarier for afbrydelser, som det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (ENTSO for gas) har gennemført i henhold til artikel 7 i forordning (EU) 2017/1938, hvis relevant.
- 3) De regionale og nationale risikovurderinger gennemført i henhold til artikel 7 i forordning (EU) 2017/1938 og med de ikkebindende tiårige EU-dækkende netudviklingsplaner, jf. artikel 30, stk. 1, litra b), i forordning (EU) 2019/943, og med artikel 32 og 60 i forordning (EU) 2024/1789.

Stk. 2. Hvis der opstår tvivl om overensstemmelsen med de EU-dækkende netudviklingsplaner, jf. stk. 1, nr. 3, hører Forsyningstilsynet ACER.

Stk. 3. For så vidt angår metangastransmissionssystemet, og alene når det er nødvendigt for at sikre, at den langsigtede udviklingsplans 10-års perspektiv for metangastransmissionssystemet er i overensstemmelse med stk. 1, kan Forsyningstilsynet kræve, at Energinet ændrer den del af den langsigtede udviklingsplan, der vedrører 10-års perspektivet for metangastransmissionssystemet.

Stk. 4. Forsyningstilsynet træffer senest med udgangen af 4. kvartal i lige år afgørelse om, hvorvidt den langsigtede udviklingsplans 10-års perspektiv for metangas og brint er i overensstemmelse med stk. 1, og kan godkendes.

Offentliggørelse af godkendt plan

§ 23. Energinet skal på sin hjemmeside offentliggøre den samlede langsigtede udviklingsplan for metangas, brint og el, herunder 10-års perspektivet for metangas og brint som godkendt af Forsyningstilsynet efter § 21, samt de modtagne høringssvar, jf. § 19. Energinet skal sende en afrapportering af den gennemførte interessentinddragelse i forbindelse med den samlede langsigtede udviklingsplan for metangas, brint og el til Energistyrelsen sammen med modtagne høringssvar.

Stk. 2. Forsyningstilsynet offentliggør på sin hjemmeside, resultatet af høringsprocessen, for så vidt angår den langsigtede udviklingsplans 10-års perspektiv for metangas og brint, herunder eventuelle behov for investeringer, dekommissionering af aktiver og løsninger på efterspørgsessiden, som ikke kræver nye infrastrukturinvesteringer.

Stk. 3. Oplysninger, som er forretningsfølsomme, herunder økonomiske oplysninger, skal ikke offentliggøres.

Justeringer af godkendt plan

§ 24. Energinet skal opdatere den i § 17, stk. 1, nr. 3, nævnte liste, hvis der opstår behov for yderligere anlægsprojekter, som er belyst som mulig udvikling i den langsigtede udviklingsplan, og som skal gennemføres eller godkendes efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet, inden en ny langsigtet udviklingsplan, foreligger. Hvis listen opdateres, skal den offentliggøres og indsendes til klima-, energi- og forsyningsministeren i overensstemmelse med § 4, stk. 2, i lov om Energinet.

Stk. 2. Energinet skal udarbejde et tillæg til den langsigtede udviklingsplan, hvis der opstår et behov for påbegyndelse eller godkendelse af projekter efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet, som ikke er belyst i den langsigtede udviklingsplan. Hvis der udarbejdes et tillæg til den langsigtede udviklingsplan, skal det offentliggøres og indsendes til klima-, energi- og forsyningsministeren i overensstemmelse med § 4, stk. 2, i lov om Energinet.

Gennemførelse af godkendt plan

§ 25. Forsyningstilsynet overvåger og evaluerer Energinets gennemførelse af den langsigtede udviklingsplan jf. § 4, stk. 2, i lov om Energinet, herunder Energinets gennemførelse af planlagte investeringer, og vurderer i sin årsrapport, planens forenelighed med EU-dækkende netudviklingsplaner, jf. artikel 32 og 60, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint~~forenelighed med de europæiske netudviklingsplaner, jf. artikel 26, stk. 3, litra b, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint~~, samt vurderer dens forenelighed med hensynet til fremme af et indre europæisk marked for gas. Denne vurdering kan omfatte anbefalinger til ændringer af Energinets langsigtede udviklingsplan.

~~Stk. 2. Forsyningstilsynet overvåger de af Energinet gennemførte foranstaltninger, jf. § 26, med henblik på at vurdere deres forenelighed med hensynet til fremme af et indre marked for gas i EU.~~

~~Stk. 23.~~ På baggrund af Forsyningstilsynets vurderinger, jf. stk. 1 ~~og § 27, stk. -2~~ kan tilsynet komme med henstillinger til ~~transmissionsselskaberne og~~ Energinet.

~~Stk. 34.~~ Forsyningstilsynet overvåger, at princippet om energieffektivitet først er blevet gennemført i Energinets langsigtede udviklingsplan, jf. § 16, nr. 14, i forbindelse med tilsynets overvågning af den langsigtede udviklingsplan.

~~Stk. 45.~~ Forsyningstilsynet inddrager princippet om energieffektivitet først i forbindelse med beslutninger, som vedrører driften af transmissionsinfrastrukturen.

~~Stk. 56.~~ Forsyningstilsynet medtager et særligt afsnit om de fremskridt, der er gjort med hensyn til at forbedre energieffektiviteten i relation til driften af transmissionsinfrastrukturen, i den årsrapport, som tilsynet udarbejder i henhold til § 5, stk. 1, i lov om Forsyningstilsynet. I afsnittet vurderer Forsyningstilsynet den samlede effektivitet i forbindelse med driften af transmissionsinfrastrukturen og de gennemførte foranstaltninger.

~~Stk. 67.~~ Forsyningstilsynet kan på baggrund af årsrapporten, jf. stk. 56, komme med anbefalinger til, hvordan energieffektiviteten kan forbedres, hvis det er relevant.

§ 26. Energinet redegør årligt for deres sammenhængende og helhedsorienterede planlægning på tværs af relevante sektorer, herunder eksempelvis i forhold til markedsbaserede løsninger, ændringsbehov og forsyningssikkerhed.

Stk. 2. Energistyrelsen og Energinet drøfter hvert år det nærmere indhold i redegørelsen efter stk. 1. Energistyrelsen kan stille krav til redegørelsens indhold.

§ 27. Når Energinet har gennemført konkrete foranstaltninger på gasområdet for at sikre systemets integritet i en beredskabssituation i medfør af bekendtgørelse om modstandsdygtighed og beredskab i energisektoren, sender Energinet snarest muligt en redegørelse herfor til Forsyningstilsynet med henblik på at fremme konkurrencen og undgå negative konsekvenser for samhandelen i EU.

~~Stk. 2. Forsyningstilsynet overvåger de af Energinets gennemførte foranstaltninger, jf. stk. 1, med henblik på at vurdere deres forenelighed med hensynet til fremme af et indre marked for gas i EU.~~

Kapitel 5

Godkendelse

§ 2815. Energinet skal efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet ansøge om godkendelse af:

- 1) Anlægsprojekter, der har en væsentlig betydning for gastransmissionssystemet på grund af etablering af nye gastransmissionssystemer eller ændringer i det bestående system og kan medføre tillæg til indtægtsrammen efter § 37 d, stk. 1, 2. pkt., i lov om gasforsyning.
- 2) Større modningsprojekter, som Energinet iværksætter til afdækning af behov for og eventuelt valg af løsning på et konstateret behov, når der er tale om væsentlige ændringer af gastransmissionssystemet.
- 3) Indmeldelse af projekter til EU-Kommissionens Projekter af Fælleseuropæisk Interesse (PCI-projekter).

Stk. 2. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan i helt særlige tilfælde bestemme, at et konkret anlægs- eller modningsprojekt skal godkendes efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet.

§ **2916**. Forud for klima-, energi- og forsyningsministerens afgørelse skal følgende projekter forelægges et udvalg nedsat af Folketinget, jf. § 4 e, stk. 1, i lov om Energinet:

- 1) Projekter vedrørende udbygning i relation til sammenkoblingslinjer.
- 2) Anlægsprojekter med forventede anlægsomkostninger på mindst 1 mia. kr.

§ **3017**. Energistyrelsen kan i forbindelse med behandling af projekter om etablering af nye sammenkoblingslinjer og visse andre større investeringer indhente ekstern bistand til vurdering af projektet, elementer i projektet eller projektets business case.

§ **3118**. Ansøgning om godkendelse efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet skal udførligt beskrive og dokumentere behovet for projekterne, samt deres løsningsalternativer og økonomi.

Stk. 2. Ved større investeringer skal Energinet i ansøgning om godkendelse efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet afdække muligheden for, at de reelle risici indgår i de samfundsøkonomiske business cases, eksempelvis ved anvendelse af følsomhedsberegninger.

§ **3219**. Energinet skal anvende digital kommunikation i forbindelse med ansøgning efter § 4, stk. 3, i lov om Energinet.

Kapitel 6

Energifaglig vurdering

§ **3320**. Forud for systemoperatørs ansøgning til Forsyningstilsynet efter § 37 e, stk. 2, i lov om gasforsyning, kan systemoperatør indhente klima-, energi- og forsyningsministerens energifaglige vurdering af nye aktiviteter og aktivitetsændringer, som forventes at medføre meromkostninger, jf. § 37 e, stk. 1 i lov om gasforsyning. I den forbindelse skal systemoperatør som minimum indsende følgende oplysninger til klima-, energi- og forsyningsministeren:

- 1) En beskrivelse af de nye aktiviteter eller aktivitetsændringer, der forventes at medføre meromkostninger. Beskrivelsen skal have en passende detaljeringsgrad i forhold til hver aktivitet eller aktivitetsændrings udviklingsstadiet, som eksempelvis nogle forventelige udviklinger, hvori nye aktiviteter og aktivitetsændringer kan rummes, og hvor væsentlige afledte konsekvenser kan udledes.
- 2) Oplysninger om, hvorledes hver ny aktivitet eller aktivitetsændring relaterer sig til systemdrift. Systemdrift omfatter eksempelvis markedsudvikling, systemudvikling, systemdriftsudvikling og udvikling af tekniske kompetencer i forbindelse med teknologiudvikling eller indpasning af gas fra vedvarende energikilder.
- 3) Budget for nødvendige omkostninger i reguleringsperioden ved gennemførelse af hver aktivitet eller aktivitetsændring.
- 4) Hvorledes der er sket inddragelse af offentligheden, jf. § 37 e, stk. 1, i lov om gasforsyning, herunder om der er sket skriftlig eller mundtlig inddragelse og om inddragelsen eksempelvis er sket via Energinets hjemmeside, på interessentmøder, workshops, webinar eller via en skriftlig høring, samt hvilke forhold, der er blevet drøftet og kommenteret på i forbindelse med inddragelse af offentligheden.

Kapitel 7

Finansiering af grænseoverskridende brintinfrastruktur, der ikke er et PCI

§ 34. – Nærværende kapitel finder anvendelse for finansiering af grænseoverskridende brintsammenkoblingsprojekter, i de tilfælde, hvor der i Danmark og de berørte medlemsstater anvendes reguleret tredjepartsadgang til brintnet, jf. artikel 35, stk. 1-2, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint.

Stk. 2. Kapitlet finder ikke anvendelse på projekter, der er udvalgt som projekter af fælles interesse (PC'er) i henhold til kapitel II i, og punkt 3 i bilag I til, forordning (EU) 2022/869.

Stk. 3. §§ 37-39 finder ikke anvendelse for sammenkoblingspunkter af brinttransmissionsnet mellem Danmark og medlemsstater, hvor der opkræves tariffer for adgang i henhold til artikel 7, stk. 8, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1789 af 13. juni 2024 om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint.

Grænseoverskridende omkostningsfordeling

§ 35. Brinttransmissionsselskaber, der er tilstødende eller berørte af et brintsammenkoblingsprojekt omfattet af § 34, skal bære omkostningerne ved brintsammenkoblingsprojektet i samarbejde.

Stk. 2. Ved Forsyningstilsynets godkendelse kan brinttransmissionsselskaber, som opererer i Danmark, lade omkostninger ved brintsammenkoblingsprojektet indgå i deres respektive tarifsystemer.

§ 36. Såfremt brinttransmissionsselskaberne, der er tilstødende eller berørte af et brintsammenkoblingsprojekt omfattet af § 34, vurderer, at der er en væsentlig forskel mellem fordele og investeringsomkostninger, kan selskaberne udarbejde en projektplan, herunder en begrundet anmodning om grænseoverskridende omkostningsfordeling.

Stk. 2. Selskaberne skal i fællesskab forelægge projektplanen, herunder anmodningen om grænseoverskridende omkostningsfordeling, for Forsyningstilsynet og de øvrige berørte regulerende myndigheder til fælles godkendelse. Forelæggelsen skal ledsages af

1) en cost-benefit-analyse af brintsammenkoblingsprojektet, hvori der tages hensyn til fordele uden for Danmarks og de øvrige berørte medlemsstaters grænser, og

2) en forretningsplan med en evaluering af brintsammenkoblingsprojektets finansielle levedygtighed, der indeholder en finansieringsløsning og angiver, om brinttransmissionsselskaberne er enige i det begrundede forslag til en grænseoverskridende omkostningsfordeling.

Stk. 3. Forsyningstilsynet og de øvrige berørte regulerende myndigheder skal træffe en fælles afgørelse om fordelingen af de investeringsomkostninger, som hvert enkelt brinttransmissionsselskab skal afholde i forbindelse med brintsammenkoblingsprojektet. Før afgørelsen træffes, skal de foretage en høring af brinttransmissionsselskaberne. Forsyningstilsynet skal samarbejde med de øvrige berørte regulerende myndigheder om behandlingen af anmodningen, herunder om at træffe fælles afgørelse.

Økonomisk kompensationsordning, der finder anvendelse fra år 2033

§ 37. Fra den 1. januar 2033 skal brinttransmissionsselskaber, der er berørte af et brintsammenkoblingsprojekt omfattet af § 34, forhandle om en økonomisk kompensationsordning for at sikre finansiering af grænseoverskridende brintinfrastruktur.

§ 38. Selskaberne skal i forbindelse med udviklingen af den økonomiske kompensationsordning gennemføre en høringsproces med deltagelse af alle relevante markedsdeltagere.

§ 39. Senest den 31. december 2035 skal de berørte selskaber nå til enighed om den økonomiske kompensationsordning og forelægge den for Forsyningstilsynet og de øvrige berørte regulerende myndigheder til fælles godkendelse. Forsyningstilsynet skal samarbejde med de øvrige berørte regulerende myndigheder om behandling af den forelagte økonomiske kompensationsordning.

Stk. 2. Opnås der ikke enighed inden for fristen efter stk. 1, træffer Forsyningstilsynet og de øvrige berørte regulerende myndigheder i fællesskab afgørelse inden for to år.

Stk. 3. Opnås der ikke enighed inden for fristen efter stk. 2, træffer Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) afgørelse efter proceduren i artikel 6, stk. 10, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 af 5. juni 2019 om oprettelse af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder.

§ 40. Den økonomiske kompensationsordning skal gennemføres i overensstemmelse med artikel 78, stk. 1, litra c, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint.

Kapitel ~~87~~

Delegation

§ ~~41~~. Energistyrelsen udøver på klima-, energi- og forsyningsministerens vegne de beføjelser, som ministeren tillægges i medfør af § 4, stk. 8, i lov om Energinet.

Stk. 2. Energistyrelsen udøver på klima-, energi- og forsyningsministerens vegne de beføjelser, som ministeren tillægges i medfør af § 4, stk. 3-4, i lov om Energinet for så vidt angår udbygninger og ændringer af transmissionssystemet, hvor omkostningerne vurderes at være mindre end 150 mio. kr.

Kapitel ~~98~~

Klage- og ikrafttrædelsesbestemmelser

§ ~~42~~. Klage over de afgørelser, som Energistyrelsen træffer i medfør af § ~~41~~, stk. 2, kan ikke indbringes for klima-, energi- og forsyningsministeren.

§ ~~43~~. Bekendtgørelsen træder i kraft den ~~X. X 2027~~, jf. dog stk. 3-4.

Stk. 2. Bekendtgørelse nr. ~~1818 af 28. december 2023~~ 1194 af 2. oktober 2025 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af gassystemet ophæves.

Stk. 3. §§ 37-40 finder anvendelse fra den 1. januar 2033.

Stk. 4. Kapitel 7 finder ikke anvendelse på eksisterende kapacitetskontrakter.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, den ~~[X. X 2027]~~

P.M.V.
Lars Frelle-Petersen

|

UDKAST