

UDKAST

Forslag

til

Lov om ændring af lov om gasforsyning¹
(Gennemførelse af EU's brint- og gasmarkedsplan)

(...)

¹ Loven indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv nr. 1711 af 13. juni 2024 om ændring af direktiv (EU) 2018/2001 og (EU) 2019/944 for så vidt angår forbedring af udformningen af Unionens elektricitetsmarked, EU-Tidende 2024, L-udgaven

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

(...)

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

Lovforslaget medfører ~~generelt samlet set~~ begrænsede konsekvenser for erhvervslivet, hvoraf en stor del af konsekvenserne først kan opgøres, når lovforslagets bemyndigelsesbestemmelser udmøntes. De administrative konsekvenser, når lovforslagets bemyndigelsesbestemmelser udmøntes, vurderes ~~således ikke dog samlet set~~ at overstige bagatelgrænsen på 4 mio. kr.

Lovforslaget tilpasser reglerne ift. brintinfrastruktur og - marked. Gasforsyningsloven blev i 2022 ændret til at gælde også for brintområdet. Det betyder, at selvom lovforslaget indfører særskilte definitioner for brintaktører og –infrastruktur, og konkretiserer, hvilke bestemmelser der vedrører disse, så er der tale om præciseringer. Lovforslaget ændrer dog reglerne for brint på visse områder, så disse ikke længere er ensartet for metan og brint.

Ændringer hertil vurderes ~~dog~~ ikke direkte at medføre erhvervsøkonomiske konsekvenser, da Danmark ikke i dag har et brintsystem med produktion, infrastruktur, og lagring, og der således ikke er aktører, der påvirkes af ændringerne. Dette er tilfældet for regler for brintlagring, der ændres fra forhandlet til reguleret tredjepartsadgang, samt krav til brintnet-, brintlager- og brintterminaloperatører om bl.a. samarbejde mellem ét brintsystem og tilkoblede og tilstødende systemer, med systemer i andre lande og krav om forebyggelse af brintudslip og -lækager. Lovforslaget indfører yderligere krav om horisontal adskillelse af Energinets brintaktiviteter fra el- og gas, hvilket ikke er tilfældet i dag. Energinet vil kunne undtages dette krav efter vurdering af Forsyningstilsynet, såfremt der foreligger en positiv cost-benefit-analyse, og at Forsyningstilsynet har vurderet, at undtagelsen ikke har negativ indvirkning på gennemsigtighed, krydssubsidiering, nettariffer og grænseoverskridende handel. Kravet om horisontal adskillelse vurderes således at kunne medføre begrænsede administrative konsekvenser for Energinet uanset, om undtagelsen anvendes eller ikke.

Lovforslaget indfører mulighed for, at den danske gas-DSO Evida kan tilpasse metangasdistributionssystemet gennem planlagt nedlukning, når dele af infrastrukturen ikke længere er rentable. Muligheden implementeres

gennem en udvidelse af Evidas planlægningsforpligtelse om systemudvikling til også at omfatte systemtilpasning samt flere bemyndigelsesbestemmelser, hvor kKlima-, eEnergi- og fForsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler bl.a. ift. de indholdsmæssige krav til distributionsselskabets udviklings- og tilpasningsplaner, krav til distributionsselskabers anmodning til Forsyningstilsynet, processen for den planlagte nedlukning, samt regler om Evidas omkostningsramme ift. dækning af omkostninger til strandede aktiver. En udvidet planlægningsforpligtelse kan potentielt give anledning til begrænset øget administration for Evida, hvorimod konkret nedlukning af urentabel infrastruktur kan give anledning til driftsbesparelser for Evida.

Lovforslaget udvikler gasdetailmarkedet og øger forbrugerbeskyttelse for gas- og brintkunder gennem flere bemyndigelsesbestemmelser, hvor klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler. Bemyndigelserne vedrører bl.a. oplysningskrav til forbrugere om energikilder i leveret gas, herunder gennemsigtighed i forhold til gassens oprindelse og miljøpåvirkning, samt nye krav til forbrugerkontrakter. Udmøntningen af bemyndigelserne vedr. oplysningskrav om energikilder og nye krav til forbrugerkontrakter vurderes samlet set at have administrative konsekvenser for gasleverandørerne i form af 31,6 mio. kr. i omstillingsomkostninger og 14,4 mio. kr. årligt i løbende omkostninger. Dertil er der løbende omkostninger for Energinet på 0,4 mio. kr. årligt. ~~Dette kan have begrænsede administrative konsekvenser for gasleverandørerne afhængig af de konkrete forpligtelser~~

-Bemyndigelserne vedrører yderligere udrulning af intelligente målersystemer i metan- og brintsystemet, samt data- og interoperabilitetskrav til Evida. De konkrete regler kan have konsekvenser for Evida, der vil være ansvarlig for en evt. udrulning af intelligente målersystemer, samt vil skulle leve op til de konkrete data- og interoperabilitetskrav. Der gives også bemyndigelse til at fastsætte nærmere regler om definitionen af sårbare kunder og tiltag til beskyttelse af disse. Det kan f.eks. omfatte særlige varslingsprocedurer forud for afbrydelse af forsyningen, krav om tilbud om afdragsordninger eller forbud mod afbrydelse i bestemte perioder, f.eks. om vinteren. Afhængig af de konkrete regler kan det få administrative omkostninger for Evida og gasleverandørerne.

Der gives ligeledes bemyndigelse til at fastsætte regler om regulerede priser for husholdninger, små og mellemstore virksomheder og væsentlige sociale tjenester i tilfælde af, at Rådet for Den Europæiske Union erklærer regional

UDKAST

eller EU-dækkende naturgaspriskrise. For at rådet kan erklære regional eller EU-dækkende naturgaspriskrise skal følgende kriterier være opfyldt:

- a) tilstedeværelse af meget høje gennemsnitspriser på en-grosmarkederne for naturgas, der er mindst to en halv gange gennemsnitsprisen i de foregående fem år og mindst 180 EUR/MWh, og som forventes at forblive høje i mindst seks måneder og
- b) kraftige stigninger i detailpriserne for naturgas på omkring 70 %, som forventes at forblive høje i mindst tre måneder.

Udformningen af de konkrete regler kan have positive konsekvenser for gasforbrugende små- og mellemstore virksomheder, da det vil give anledning til reducerede omkostninger til gasindkøb under en gaspriskrise, såfremt bemyndigelsen udnyttes. Endvidere vil den foreslåede ordning indebære, at ministeren kan fastsætte regler om at pålægge Evida opgaven med at forestå udmøntningen og administrationen af ordningen, hvilket vil give anledning til øget administration for Evida.

[...]

11. 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	[...]	[...]
Implementeringskonsekvenser for stat, kommuner og regioner	[...]	[...]
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet m.v.	[...]	[...]
Administrative konsekvenser for		[...] <u>Bemyndigelserne vedr. oplysningskrav om energikilder og nye krav til</u>

UDKAST

erhvervslivet m.v.		forbrugerkontrakter vurderes samlet set at have administrative konsekvenser for gasleverandørerne i form af 31,6 mio. kr. i omstillingsomkostninger og 14,4 mio. kr. årligt i løbende omkostninger. Dertil er der løbende omkostninger for Energinet på 0,4 mio. kr. årligt.
Administrative konsekvenser for borgerne	[...]	[...]
Klimamæssige konsekvenser	[...]	[...]
Miljø- og naturmæssige konsekvenser	[...]	[...]
Forholdet til EU-retten	(Beskriv forholdet til EU-retten/anfør »Lovforslaget indeholder ingen EU-retlige aspekter.«)	
Er i strid med de fem principper for implementering af erhvervsrettet EU-regulering (der i relevant omfang også gælder ved implementering af ikke-erhvervsrettet EU-regulering) (sæt X)	[...] [...]	[...] [...]

[...]